

(GWN415)

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I INJECTION WELL.
L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT				00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599													
SEALE, SAM D. III				WELL #:	1	RRCID -> 163237	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 4870	-	4873						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALTA MESA SERVICES, LP				015721													
REHM				WELL #:	1	RRCID -> 275702	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 11601	PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059													
GAYLE				WELL #:	1	RRCID -> 206069	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5325	-	6147						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563													
GRIZZLE				WELL #:	1	RRCID -> 259532	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 13380	PERF.10347	-	10356						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333													
COLVIN UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266293	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 12049	PERF.11843	-	18157						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
GERLICH WILCOX GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990														
CNTY: BEE														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
LUNDSCHEN-NEESE														
WELL #: 1 RRCID -> 163367 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022														

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.														
CUTBIRTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK														
WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT			-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														
PAGEL, C. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
DARTEX ENERGY CORPORATION		//CONT.//		201208										
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180656		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14696 PERF.13390 - 13496					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748									
BLACKBURN					WELL #:		3		RRCID -> 206481		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836									
STEINDORF					WELL #:		1		RRCID -> 272354		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13052 - 14424	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC					273611									
BU TOM SLICK					WELL #:		3		RRCID -> 210451		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FORMATION RESOURCES LLC					276936									
BURDITT, LOUISE					WELL #:		2		RRCID -> 151425		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805											
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6		RRCID -> 207266		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 4511		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VANDERBILT STATE		WELL #:		17		RRCID -> 155704		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 6111 - 6116			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F		RRCID -> 189310		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8014		PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211		RRCID -> 221136		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
JAMEX, INC.				429659														
WALKER, ACE				WELL #:		4		RRCID -> 226827		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 11886		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

JURA ENERGY OPERATING LLC				448223														
GORDIN ESTATE				WELL #:		7		RRCID -> 155880		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2875 -		2882		
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

KALER ENERGY CORP.				450261														
HENLEY GU				WELL #:		2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13997 -		14963		
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

KD ENERGY, LLC				452996														
GAYLE, ALBERTA				WELL #:		12-D		RRCID -> 170275		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7010		PERF. N/A				
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

KEBO OIL & GAS, INC.				453170														
SHELTON				WELL #:		11		RRCID -> 265952		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3852 -		3860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

MASCOT OIL COMPANY				531355														
HOFFER				WELL #:		1		RRCID -> 267067		COMPL. DATE 01/01/1901		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9162 -		9167		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-				73	

WILDCAT														CNTY: BEE	
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.															
WYNNE															
WELL #: 2 RRCID -> 231748 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY															
EDWARDS															
WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF. 13730 - 13976															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VESELY GU 1															
WELL #: 2 RRCID -> 281974 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF. 10074 - 10604															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MIDWAY DRILLING CO.															
O'CONNOR															
WELL #: 5 RRCID -> 282793 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2966 - 2974															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.															
KNIGHT ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 179408 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OMEGA ENERGY, LLC															
SUGAREK															
WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT														CNTY: GOLIAD	
OVERTON PARK OIL & GAS LP															
DOROTHY WALTERS															
WELL #: 1														RRCID -> 216730	
COMPL. DATE 07/17/2005														TOTAL DEPTH 17339	
PERF. 10782 - 10840															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.														651780	
WELHAUSEN A														WELL #: 1	
RRCID -> 265202														COMPL. DATE 09/05/2015	
TOTAL DEPTH 12852														PERF. 546 - 1578	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														665748	
MEEKS														WELL #: 1	
RRCID -> 224344														COMPL. DATE 07/10/2012	
TOTAL DEPTH 12067														PERF. 4752 - 4860	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POCO LLC														668802	
WHIDDON-SEGER GAS UNIT														WELL #: 3	
RRCID -> 281482														COMPL. DATE 01/10/2017	
TOTAL DEPTH 6500														PERF. 4002 - 4007	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327	
ROBINSON														WELL #: 2	
RRCID -> 195474														COMPL. DATE 09/13/2002	
TOTAL DEPTH 9585														PERF. 8772 - 9257	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROPERTY PRODUCING CO.														681462	
HARTT														WELL #: 5	
RRCID -> 178782														COMPL. DATE 11/25/1996	
TOTAL DEPTH 2527														PERF. 1836 - 1838	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT			//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC					694971									
BEDNORZ			WELL #:		2	RRCID -> 276789		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 4448 - 4457		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC					701613									
CARMICHAEL			WELL #:		A 1	RRCID -> 228644		COMPL. DATE 06/25/1983		TOTAL DEPTH 10879		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.					703124									
GARNER			WELL #:		1	RRCID -> 252933		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1311 - 1355		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC					703462									
MONTEOLA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250648		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 16409		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC					743067									
ARNECKE A			WELL #:		1	RRCID -> 274972		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4972 - 5275		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	- 11204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
GEMELOS 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 289755	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 13444	PERF.13220	- 13253	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIKI OIL & GAS, LLC				860191						
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599	- 1601	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
CALLAGHAN		WELL #:		1		RRCID -> 219742		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 239253		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T.L.G.		WELL #:		2		RRCID -> 263804		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 10086 - 10090			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELDENFELS		WELL #:		1		RRCID -> 283374		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 181632		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT			//CONT.//			00004 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
HANCOCK, JOHN W. SR.			WELL #:			A 2			RRCID -> 188641			COMPL. DATE 12/22/2001			TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARNES, LEON					WELL #:		3		RRCID -> 200940			COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CRANDALL, RUBIE					WELL #:		4		RRCID -> 209265			COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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				
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					38	
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					38	
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					38	
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					38	
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					38	
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALBRECHT (HOCKLEY)		01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797											
ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALBRECHT (REKLAW)		01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443											
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816					
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			33
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			33
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			33
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			33
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			33
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			33
RAMTEX ENERGY LLC		690225											
GUMM, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
WISEMAN, WILLIAM M.		933616											
COUTRET, A. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAQUA (1700)			02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	234356	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 1739 - 1768		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #:		13UT	RRCID ->	242931	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 1787 - 1790		
09	1440 #	83	-0-	-1357	-0-	83	1			N	-0-			-0-
10	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
11	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
12	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
O'CONNOR -H-		WELL #: H 32		RRCID -> 291304		COMPL. DATE 07/26/2021		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921	
09	19380	-0-	-0-	-19380	-0-				-0-
10	20026	-0-	-0-	-20026	-0-				-0-
11	19380	-0-	-0-	-19380	-0-				-0-
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-				-0-
01	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	219 1	3048 2		-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANNA BARRE (-J-)		03003 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
APEX ENERGY, INC.		027424						
SMITH, M. L. M.		WELL #:	4	RRCID -> 111795	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 9028 - 9054
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		03005 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
A & D EXPLORATION COMPANY		000202						
STOLDT		WELL #:		RRCID -> 176165	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5238 - 5247
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
PLUGGED AND ABANDONED		01/26/2012						
APPLING (SEG 1 7500)		03312 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197						
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 000660	COMPL. DATE 12/09/1956	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 7646 - 7669
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198						
STATE TRACT 209		WELL #:	1	RRCID -> 263470	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8911	PERF. 8784 - 8788
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)			03316 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197					
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 2	RRCID -> 059206	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 1490 - 2620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 1	RRCID -> 205602	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 7868 - 7874	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
APPLING DEEP (FRI0)			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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
APPLING DEEP, SW (FRI0)			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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	219
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	219
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	219
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	219
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	219

OIL AND GAS DIVISION

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) ARCH OIL & GAS, LLC ZENGERLE													03690 116 029272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #: 3													RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 2504 - 2508			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
ARNECKEVILLE (FRIO 2620) ESTATE OF JAMES L. NELSON EGG-JUNKER ET AL UNIT													03690 150 254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #: 2 C													RRCID -> 077813		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 2622 - 2626			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-				
ARNECKEVILLE (HILLER 10900) KENNE EXPLORATION, INC. RATH													03690 218 456420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WELL #: 1													RRCID -> 124492		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 15021		PERF. 10941 - 10962			
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				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999																						
ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC HARTMAN, W.													03690 232 076738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
WELL #: 1													RRCID -> 136463		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7638 - 7691			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) STUART, H. A. FRIEDRICHS-HARSDORFF													03690 290 828172		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #: 1													RRCID -> 000783		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8079 - 8086			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

ARNECKEVILLE (WOLF)														
RAMTEX ENERGY LLC														
WOLF, WALTER														
03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
690225														
WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10472 - 10488														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
EGG-JUNKER ET AL UNIT														
03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
254443														
WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853														
09	DLQ G-10	111	-0-	111 B	182	58 1	53 9	Y	48	92 1				14
10	DLQ G-10	111	-0-	111 B	293	58 1	53 9	Y	48					62
11	DLQ G-10	103	-0-	103 B	396	58 1	45 9	Y	41					103
12	DLQ G-10	62	-0-	62 B	458	51 1	11 9	Y	10					113
01	DLQ G-10	71	-0-	71 B	529	60 1	11 9	Y	10					123
*02	598 N	69	-0-	-529 B	-0-	58 1	11 9	Y	10					133
EGG-JUNKER ET AL UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840														
09	DLQ G-10	114	-0-	114 B	183	52 2	62 9	Y	56	76 1				23
10	DLQ G-10	105	-0-	105 B	288	52 2	53 9	Y	48					71
11	DLQ G-10	69	-0-	69 B	357	52 2	17 9	Y	15					86
12	DLQ G-10	62	-0-	62 B	419	51 2	11 9	Y	10					96
01	DLQ G-10	71	-0-	71 B	490	60 2	11 9	Y	10					106
*02	573 N	83	-0-	-490 B	-0-	72 2	11 9	Y	10					116
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)														
ARCH OIL & GAS, LLC														
HARTMAN, VICTOR -A-														
03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
029272														
WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				73
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT														
254443														
WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289														
09	DLQ G-10	85	-0-	85	170	81 2	4 9	Y	4					25
10	DLQ G-10	83	-0-	83	253	81 2	2 9	Y	2					27
11	DLQ G-10	93	-0-	93	346	81 2	12 9	Y	11					38
12	DLQ G-10	93	-0-	93	439	81 2	12 9	Y	11					49
01	DLQ G-10	93	-0-	93	532	81 2	12 9	Y	11					60
*02	601 N	69	-0-	-532	-0-	58 2	11 9	Y	10					70
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310														
09	DLQ G-10	74	-0-	74	168	74 1		Y	-0-					74
10	DLQ G-10	80	-0-	80	248	80 1		Y	-0-					74
11	DLQ G-10	80	-0-	80	328	80 1		Y	-0-					74
12	DLQ G-10	80	-0-	80	408	80 1		Y	-0-					74
01	DLQ G-10	80	-0-	80	488	80 1		Y	-0-					74
*02	560 N	72	-0-	-488	-0-	72 1		Y	-0-					74

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)			03690 809	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035					
ZENGERLE, WAYNE O.			WELL #: 2	RRCID -> 085032	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3475 - 3490	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)			03695 536	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085					
SEILER, FRIEDA			WELL #: 1	RRCID -> 111262	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5264 - 5274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	163
ARNECKEVILLE, S (Y-7)			03695 541	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
BARRY			WELL #: 2	RRCID -> 237717	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 11316	PERF. 5309 - 5312	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
ARROYO ROJO (BALLARD)			03947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
EXPRESS OIL CO.			257068					
SMITH, ALICE B.			WELL #: 1 U	RRCID -> 112635	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 5416 - 5449	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	79
HLAVINKA, RUBY M.			WELL #: 3	RRCID -> 141844	COMPL. DATE 04/30/1992	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5588 - 5711	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARROYO ROJO (BALLARD)														
EXPRESS OIL CO.														
HLAVINKA UNIT														
WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
ARROYO ROJO (BURGHER)														
EXPRESS OIL CO.														
SMITH, ALICE B.														
WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARROYO ROJO (FRIO 6000)														
EXPRESS OIL CO.														
HLAVINKA, RUBY M.														
WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
ATKINSON (KLINGEMAN)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
PYLE, WILLIAM														
WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LODESTAR PACIFIC CORPORATION														
KLINGEMAN, FRED														
WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALAMO NATIONAL BANK														
WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//	04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//	505305								
BURTON, BILLY JOE		WELL #:	1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 - 788
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HARDT, E. B.		WELL #:	3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4		WELL #:	2	RRCID ->	054088	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KLINGMAN, FRED		WELL #:	1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					-0-
ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:	1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	4268 - 4298
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIANA OIL & GAS			779259											
JACKSON, KATHLEEN			WELL #: 1		RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11610 - 11620			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
SALYER-SHERMAN UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 245521		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 13053		PERF.12044 - 12217			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566											
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 186780		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11316 - 11387			
09	3330 X	2989	-0-	-341	-0-	653	1	2319	2	N	15			324
						17	9							
10	2914 X	1554	-0-	-1360	-0-	446	1	1083	2	N	23			347
						25	9							
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	870	1	2531	2	N	40	182	1	205
						44	9							
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	885	1	2470	2	N	38			243
						42	9							
01	3100 X	3084	-0-	-16	-0-	733	1	2323	2	N	25			268
						28	9							
02	3108 X	2971	-0-	-137	-0-	528	1	2408	2	N	32			300
						35	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:		5-U		RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953		PERF. N/A					
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:		4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10881 - 10890					
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10755 - 10775					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10844 - 10862					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SIANA OIL & GAS				779259															
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11941 - 11962					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114	

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)			04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487														
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		4-L RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL		DEPTH 12050		PERF.10972 - 10998				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		2 RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL		DEPTH 12300		PERF.11336 - 11454				
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		1-L RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL		DEPTH 12060		PERF.10946 - 11088				
09	DLQ G-10	3949	-0-	3949	30859	3949	2	Y	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	3685	-0-	3685	34544	3685	2	Y	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	3303	-0-	3303	37847	3303	2	Y	-0-			Y	-0-				-0-
12	41387 X	3540	-0-	-37847	-0-	3540	2	Y	-0-			Y	-0-				-0-
01	4371 X	2987	-0-	-1384	-0-	2987	2	Y	-0-			Y	-0-				-0-
02	3696 X	2941	-0-	-755	-0-	2941	2	Y	-0-			Y	-0-				-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5 L RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL		DEPTH 11953		PERF.11204 - 11228				
09	DLQ G-10	4552	-0-	4552	56612	4552	2	Y	-0-			Y	-0-				4
10	DLQ G-10	5603	-0-	5603	62215	5603	2	Y	-0-			Y	-0-				4
11	DLQ G-10	6450	-0-	6450	68665	6450	2	Y	-0-			Y	-0-				4
12	75430 X	6765	-0-	-68665	-0-	6765	2	Y	-0-			Y	-0-				4
01	5983 X	5845	-0-	-138	-0-	5845	2	Y	-0-			Y	-0-				4
*02	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2	Y	-0-			Y	-0-				4
AUSTIN (WILCOX 12,300)			04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
SIANA OIL & GAS			779259														
KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #:		2 RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL		DEPTH 14103		PERF.13551 - 13559				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						41
02	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				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT						-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					33
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					120
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)				04440 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
O'CONNOR RANCH		WELL #:		37	RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					132
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					132
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					132
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					132
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487						
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264	
09	DLQ G-10	2453	-0-	2453	19659	2389	2	64	9	22
10	DLQ G-10	2441	-0-	2441	22100	2384	2	57	9	28
11	DLQ G-10	2652	-0-	2652	24752	2549	2	103	9	60
12	27430 X	2678	-0-	-24752	-0-	2584	2	94	9	44
*01	2573 X	2332	-0-	-241	-0-	2298	2	34	9	41
*02	2800 N	3014	-0-	214	214	2985	2	29	9	46
AUSTIN, W. (10600)				04440 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487						
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730	
09	DLQ G-10	1756	-0-	1756	11274	1268	2	488	9	526
10	DLQ G-10	1071	-0-	1071	12345	687	2	384	9	560
*11	DLQ G-10	1709	-0-	1709	14054	1255	2	454	9	690
*12	15232 X	1178	-0-	-14054	-0-	779	2	399	9	622
*01	1829 X	1582	-0-	-247	-0-	1068	2	514	9	572
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1043	2	469	9	658
BAKER (WILCOX 10000)				05123 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
BAKER, EARL		WELL #:		1A	RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1		5 2	N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1		46 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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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								
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458 3				N	-0-					-0-	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427 3				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319 3				N	-0-					-0-	
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346 3				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COLLIER		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
10	14B2 EXT	2790	-0-	2790	2790	2790	2790 3				N	-0-					1	
11	8091 X	5301	-0-	-2790	-0-	-0-	5301 3				N	-0-					1	
12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	-0-	6582 3				N	-0-					1	
*01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	-0-	8003 3				N	-0-					1	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)				//CONT.//		06787 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//		370086														
MALONE				WELL #:		3		RRCID -> 283121				COMPL. DATE 09/02/2008				TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	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
09		91	N		91	-0-	-0-	-0-	-0-			91	3		N	-0-				-0-
10		60	N		60	-0-	-0-	-0-	-0-			60	3		N	-0-				-0-
11		68	N		68	-0-	-0-	-0-	-0-			68	3		N	-0-				-0-
12		116	N		116	-0-	-0-	-0-	-0-			116	3		N	-0-				-0-
*01		94	N		94	-0-	-0-	-0-	-0-			94	3		N	-0-				-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MALONE				WELL #:		8		RRCID -> 283438				COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)						06787 700		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC						370086														
SWIFT UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 279048				COMPL. DATE 01/10/2015				TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
CARPENTER				WELL #:		3		RRCID -> 283598				COMPL. DATE 01/23/2014				TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.						732075		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BEE				
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME				WELL #:		1 T		RRCID -> 291636				COMPL. DATE 06/24/2021				TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				19918																
09	0	9515	-0-	9515	B	29433	276	1	9239	3	N	-0-								-0-
10	0	9240	-0-	9240	B	38673	281	1	8959	3	N	-0-								-0-
11	0	8445	-0-	8445	B	47118	276	1	8169	3	N	-0-								-0-
12	0	8448	-0-	8448	B	55566	285	1	8163	3	N	-0-								-0-
*01	0	8139	-0-	8139	B	63705	363	1	7776	3	N	-0-								-0-
02	6020	6862	-0-	842	B	64547	321	1	6541	3	N	-0-								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				64547																

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									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)				06792 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE									
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086															
BROWN				WELL #: 6	RRCID -> 263008	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3915	-	3920									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWN H				WELL #: 3	RRCID -> 272968	COMPL. DATE 01/12/2014	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 3963	-	3966									
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INGLE				WELL #: 3	RRCID -> 278795	COMPL. DATE 01/05/2015	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4110	-	4115									
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCKAY				WELL #: 1	RRCID -> 283475	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 3921	-	3926									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEEVILLE, WEST (3540)				06792 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE									
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086															
HUGHES				WELL #: 2	RRCID -> 269311	COMPL. DATE 01/05/2013	TOTAL DEPTH 3962	PERF. 3544	-	3550									
09	1590	676	-0-	-914	-0-	-0-	355	1	321	3	N	-0-						-0-	
10	1643	628	-0-	-1015	-0-	-0-	151	1	477	3	N	-0-						-0-	
11	1590	986	-0-	-604	-0-	-0-	460	1	526	3	N	-0-						-0-	
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	948	3	N	-0-						-0-	
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	605	3	N	-0-						-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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				
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					106
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					106
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					106
TUMLINSON					WELL #:	1	RRCID -> 224197	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12839	-	12992				
09	2280	N	2068	-0-	-212	-0-	2027	2	41	9	N	37					200
10	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2160	2	19	9	N	17					217
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2010	2	44	9	N	40	187	1			70
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2517	2	52	9	N	47					117
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2590	2	46	9	N	42					159
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					159
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566													
BEGO				WELL #:	1	RRCID -> 152752	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 2702	-	2910					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STRONG GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 164492	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL	DEPTH 14712	PERF.12362	-	12552				
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					201
10	12927	X	3012	-0-	-9915	-0-	875	1	2124	2	N	12					213
							13	9									
11	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	5502	1	15999	2	N	159	165	1			207
							175	9									
12	4495	X	969	-0-	-3526	-0-	256	1	713	2	N	-0-					207
01	3007	X	2043	-0-	-964	-0-	489	1	1548	2	N	5					212
							6	9									
02	11676	X	-0-	-0-	-11676	-0-					N	-0-					212
STRONG GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 166374	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12386	-	12428				
09	2970	X	4	-0-	-2966	-0-	1	1	3	2	N	-0-					269
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	1800	1	4371	2	N	3					272
							3	9									
11	5430	X	1919	-0-	-3511	-0-	491	1	1427	2	N	1					273
							1	9									
12	5611	X	4101	-0-	-1510	-0-	1079	1	3009	2	N	12					285
							13	9									
01	6107	X	3415	-0-	-2692	-0-	811	1	2570	2	N	31					316
							34	9									
02	5516	X	3961	-0-	-1555	-0-	698	1	3185	2	N	71					387
							78	9									

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
BEGO GAS UNIT														
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824														
09	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	2604	1	9243	2	N	-0-			223
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	1307	1	3175	2	N	-0-			223
11	7860 X	1432	-0-	-6428	-0-	366	1	1066	2	N	-0-			223
12	8122 X	5965	-0-	-2157	-0-	1574	1	4391	2	N	-0-			223
01	8122 X	909	-0-	-7213	-0-	218	1	691	2	N	-0-			223
02	7336 X	-0-	-0-	-7336	-0-					N	-0-			223
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652														
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	64	1	226	2	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	85	1	206	2	N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	67	1	193	2	N	-0-			-0-
12	279 N	135	-0-	-144	-0-	35	1	100	2	N	-0-			-0-
01	279 N	173	-0-	-106	-0-	41	1	132	2	N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	40	1	185	2	N	-0-			-0-
POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610														
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	15	1	56	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	2	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	8	1	37	2	N	-0-			-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512														
09	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1612	1	5720	2	N	32			379
						35								
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	2157	1	5237	2	N	38			417
						42								
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	1751	1	5095	2	N	25			442
						28								
12	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	1803	1	5029	2	N	41	179 1		304
						45								
01	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	1664	1	5275	2	N	23			327
						25								
*02	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	1068	1	4875	2	N	27			354
						30								

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
STRONG GAS UNIT														
//CONT.// 06816 010													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 864566													CAPACITY	
WELL #: 8													RRCID -> 192192	
COMPL. DATE 04/03/2002													TOTAL DEPTH 12870	
PERF.12302 - 12321														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-		178 1	630 2	N		3			199
							3 9							
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		307 1	747 2	N		3			202
							3 9							
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-		240 1	697 2	N		3			205
							3 9							
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-		243 1	678 2	N		2			207
							2 9							
01	992 N	401	-0-	-591	-0-		96 1	305 2	N		-0-			207
02	868 N	497	-0-	-371	-0-		88 1	406 2	N		3			210
							3 9							
POST													WELL #: 2	
RRCID -> 200362													COMPL. DATE 11/19/2003	
TOTAL DEPTH 13730													PERF.12618 - 12652	
09	10830 X	10822	-0-	-8	-0-		2359 1	8371 2	N		84	180 1		4
							92 9							
10	10974 X	10708	-0-	-266	-0-		3095 1	7515 2	N		89			93
							98 9							
11	10620 X	9159	-0-	-1461	-0-		2322 1	6754 2	N		75			168
							83 9							
12	11191 X	10180	-0-	-1011	-0-		2656 1	7408 2	N		105	180 1		93
							116 9							
01	11191 X	9967	-0-	-1224	-0-		2374 1	7525 2	N		62			155
							68 9							
02	10108 X	7370	-0-	-2738	-0-		1313 1	5992 2	N		59	184 1		30
							65 9							
PRICE, J.													WELL #: 1	
RRCID -> 203386													COMPL. DATE 11/11/2003	
TOTAL DEPTH 15655													PERF.15324 - 15562	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
STRONG GAS UNIT													WELL #: 9	
RRCID -> 203413													COMPL. DATE 05/28/2004	
TOTAL DEPTH 12900													PERF.12567 - 12642	
09	8430 X	7803	-0-	-627	-0-		1709 1	6066 2	N		25			106
							28 9							
10	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-		2399 1	5827 2	N		38			144
							42 9							
11	9060 X	7393	-0-	-1667	-0-		1875 1	5452 2	N		60			204
							66 9							
12	9362 X	7632	-0-	-1730	-0-		1996 1	5567 2	N		63	179 1		88
							69 9							
01	9362 X	9134	-0-	-228	-0-		2169 1	6873 2	N		84			172
							92 9							
02	7476 X	6961	-0-	-515	-0-		1239 1	5658 2	N		58			230
							64 9							
POST													WELL #: 3	
RRCID -> 205898													COMPL. DATE 08/09/2004	
TOTAL DEPTH 12902													PERF.12634 - 12654	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005								
POST						TOTAL		DEPTH 12900								
						PERF.12534		- 12598								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	1855 17	1	6583 2	N		15					66
10	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	2098 6	1	5095 2	N		5					71
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	1871 14	1	5439 2	N		13					84
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	2083 28	1	5810 2	N		25					109
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	1855 33	1	5878 2	N		30					139
*02	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	1284 31	1	5860 2	N		28					167
GAYLE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210529	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH 13093	PERF.12606	- 12716			
09	2130 X	1799	-0-	-331	-0-	388 35	1	1376 2	N		32					129
10	3317 X	2263	-0-	-1054	-0-	648 41	1	1574 2	N		37					166
11	3210 X	1681	-0-	-1529	-0-	424 24	1	1233 2	N		22					188
12	3317 X	2347	-0-	-970	-0-	610 35	1	1702 2	N		32	181	1			39
01	2635 X	2015	-0-	-620	-0-	476 33	1	1506 2	N		30					69
02	2044 X	1872	-0-	-172	-0-	332 24	1	1516 2	N		22					91
GAYLE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL	DEPTH 12993	PERF.12360	- 12709			
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	178 6	1	630 2	N		5					80
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	328 8	1	797 2	N		7					87
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	243 6	1	707 2	N		5					92
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	235 6	1	657 2	N		5					97
01	1147 N	868	-0-	-279	-0-	205 14	1	649 2	N		13					110
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	146 6	1	666 2	N		5					115
BEGO GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	214441	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL	DEPTH 13072	PERF.12482	- 12501			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
PRICE, J.				WELL #:	2	RRCID ->	216100	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH 15584	PERF.15115	- 15130			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
BELITZ		WELL #:	1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8694 - 8698	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BELITZ (9200)		06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC		701613								
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017 PERF. 9190 - 9200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT	-0-
BEN SHELTON (6650)		07064 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	170666	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	7210 PERF. 6746 - 6748	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEN SHELTON (7350)				07064 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
FINALY RESOURCES LLC				268323													
SHELTON, BEN				WELL #: 10		RRCID -> 177912		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 7278 - 7284					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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					
09	DLQ G-10	411	-0-	411	845	411	2					Y	-0-				-0-
10	1065 N	220	-0-	-845	-0-	220	2					Y	-0-				-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2					Y	-0-				-0-
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2					Y	-0-				-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2					Y	-0-				-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2					Y	-0-				-0-
BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 13507		PERF.10877 - 10888					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908					
09	DLQ G-10	163	-0-	163	354	163	2					Y	-0-				-0-
10	544 N	190	-0-	-354	-0-	190	2					Y	-0-				-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2					Y	-0-				-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2					Y	-0-				-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2					Y	-0-				-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2					Y	-0-				-0-
BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943					
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2					Y	-0-				-0-
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2					Y	-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2					Y	-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2					Y	-0-				-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2					Y	-0-				-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2					Y	-0-				-0-
BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951					
09	DLQ G-10	2486	-0-	2486	4936	2427	2	59	9	Y	54	180	1				24
10	7762 X	2826	-0-	-4936	-0-	2756	2	70	9	Y	64						88
11	2490 X	1982	-0-	-508	-0-	1901	2	81	9	Y	74						162
12	2573 X	2129	-0-	-444	-0-	2048	2	81	9	Y	74	182	1				54
*01	2821 X	1588	-0-	-1233	-0-	1475	2	113	9	Y	103						157
02	1848 N	1616	-0-	-232	-0-	1484	2	132	9	Y	120						277

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
09	14B2	EXT	15	-0-	15	785		15	2			Y	-0-					-0-												
10	14B2	EXT	16	-0-	16	801		16	2			Y	-0-					-0-												
11	14B2	EXT	15	-0-	15	816		15	2			Y	-0-					-0-												
12	14B2	EXT	15	-0-	15	831		15	2			Y	-0-					-0-												
01	14B2	EXT	16	-0-	16	847		16	2			Y	-0-					-0-												
02	14B	DENY	16	-0-	16	863		16	2			Y	-0-					-0-												
VIVIAN BORCHERS UNIT 2																			WELL #:		14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12116	-	12582
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-		435	2			N	-0-					195												
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-					195												
11	330	N	232	-0-	-98	-0-		232	2			N	-0-					195												
12	465	N	291	-0-	-174	-0-		291	2			N	-0-					195												
01	465	N	210	-0-	-255	-0-		210	2			N	-0-					195												
02	224	N	211	-0-	-13	-0-		211	2			N	-0-					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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
RAMTEX ENERGY LLC																			690225											
BORCHERS, VIVIAN																			WELL #:		2	RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL	DEPTH 13185	PERF.12430	-	12470
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149												
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149												
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149												
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149												
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149												
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												

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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
WILKINSON		WELL #:		1		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9600 - 9898				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BERCLAIR (2100)		07250 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GOLIAD				
WILKINSON, ROBERT P.		924310														
WILKINSON, BERTHA & CARLYLE -B-		WELL #:		1		RRCID -> 000846		COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2073 - 2079				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A-				07251 500 833782 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
				RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL	DEPTH	3902	PERF.	3590	-	3598					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	15750 X	13713	-0-	-2037	-0-	786	1	12927	2	N	-0-							118	
10	15562 X	14900	-0-	-662	-0-	806	1	14094	2	N	-0-							118	
11	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	786	1	14087	2	N	-0-							118	
12	14973 X	14963	-0-	-10	-0-	806	1	14081	2	N	-0-		69					187	
						76	9												
01	14911 X	14047	-0-	-864	-0-	806	1	13239	2	N	2							189	
						2	9												
02	13888 X	12392	-0-	-1496	-0-	746	1	11646	2	N	-0-							189	
BERCLAIR, SOUTH (2300) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION BLACKBURN				07255 500 216748 WELL #:	4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE								
				RRCID ->	200799	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	2210	-	2230					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
BLACKBURN				WELL #:	2	RRCID ->	220410	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	2332	-	2345			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
BERCLAIR, SW. (3300) T-C OIL COMPANY, LLC HANDY-ROARK UNIT				07257 700 833782 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE								
				RRCID ->	257901	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL	DEPTH	3406	PERF.	3330	-	3346					
09	4830 #	1988	-0-	-2842	-0-	1988	2			N	-0-							169	
10	4991 #	3537	-0-	-1454	-0-	3537	2			N	-0-							169	
11	4500 #	3585	-0-	-915	-0-	3585	2			N	-0-							169	
12	4650 #	2000	-0-	-2650	-0-	1989	2	11	9	N	10							179	
01	3720 #	2071	-0-	-1649	-0-	2071	2			N	-0-							179	
*02	3947 R	3947	-0-	-0-	-0-	3938	2	9	9	N	8							187	
BERKOW (VICKSBURG STRINGER) L & F DRILLING CO., INC. (1) GRIFFITH				07286 790 479591 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE								
				RRCID ->	110373	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL	DEPTH	5565	PERF.	4896	-	4900					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
BIG OAK (FRIO 2000) LIGHTNING OIL COMPANY COHN				08010 475 590600 WELL #:	9	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD								
				RRCID ->	200621	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL	DEPTH	3327	PERF.	2046	-	2060					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				10/22/2021															

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							33
FIFER UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							18
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		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							210
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							210
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							210
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							210
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							210
02	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		
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6176	2	328	9	N	298	371	1							127
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6118	2	332	9	N	302	178	1							251
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7029	2	364	9	N	331	363	1							219
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	5996	2	350	9	N	318	367	1							170
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6216	2	416	9	N	378	359	1							189
02	5488	X	4739	-0-	-749	-0-	4522	2	217	9	N	197	186	1							200
BIG TWELVE													WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254		
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	732	2	160	9	N	145	177	1							130
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	748	2	168	9	N	153	179	1							104
11	990	N	934	-0-	-56	-0-	763	2	171	9	N	155									259
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	847	2	175	9	N	159	183	1							235
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	991	2	182	9	N	165	180	1							220
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	802	2	143	9	N	130	181	1							169
BIG 12 (11,900)													08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
PETRODOME OPERATING, LLC													660286								
DRUSHEL													WELL #: 1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666		
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6519	3	65	9	N	59	180	1							1068
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6685	3	81	9	N	74									1142
11	6480	X	5784	-0-	-696	-0-	5716	3	68	9	N	62									1204
12	6696	X	6035	-0-	-661	-0-	5960	3	75	9	N	68	191	1							1081
01	6696	X	6315	-0-	-381	-0-	6235	3	80	9	N	73									1154
02	6048	X	5799	-0-	-249	-0-	5742	3	57	9	N	52	189	1							1017

BIG 12 (11,900)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
THUNDERBIRD														
WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BIRDIE (WILCOX 11,750)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
JD MINERALS														
WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	780		847
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1010	1672 2	185
BIRDIE (7100 CARRIZZO)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
HILBRICH-SELLERS -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070														
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	15	1	1601	2	N	-0-			50
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	15	1	1595	2	N	3			53
						3	9							
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	N	2			55
						2	9							
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	15	1	1746	2	N	-0-			55
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	15	1	1675	2	N	8			63
						9	9							
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	10	1	1233	2	N	4			67
						4	9							
BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)														
CORE E & P CORP.														
BARBER														
WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BLANCO CREEK (6600)														
MOMENTUM ENERGY CORPORATION														
BARBER RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-			3
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.															
NSE O'BRIEN															
614122															
WELL #: RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662															
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012															
BLANCONIA (FRIO 5100)															
DYNAMIC PRODUCTION, INC.															
MEDIO RANCH															
08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
237926															
WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050															
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
BLANCONIA (2850)															
ANDERSON OIL LTD.															
O'BRIEN															
08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
022499															
WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844															
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
BLANCONIA (3650)															
ANDERSON OIL LTD.															
O'BRIEN															
08794 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
022499															
WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759															
09	717 N	717	-0-	-0-		-0-	228	1	489	2	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-		-0-	120	1	314	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3349	-0-	349		349	264	1	3085	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3050	-0-	-50		299	228	1	2822	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	4959	-0-	1859		2158	310	1	4649	2	N	-0-			-0-
*02	5095 X	2937	-0-	-2158		-0-	280	1	2657	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLANCONIA (3700)													08794 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC													833782								
O'BRIEN -C- UNIT													WELL #:	RRCID -> 265198	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3767	-	3774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5				
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	
09	1800 #	246	-0-	-1554	-0-	246	2				N	-0-					-0-				
10	806 #	70	-0-	-736	-0-	70	2				N	-0-					-0-				
11	540 #	65	-0-	-475	-0-	65	2				N	-0-					-0-				
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					-0-				
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					-0-				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932						N	-0-					66				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932						N	-0-					66				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932						N	-0-					66				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932						N	-0-					66				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932						N	-0-					66				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932						N	137	168	1	35	6	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27				
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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER)														
TRANT, SAM														
MCLENDON, J. B.														
09674 105 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
865300														
WELL #: 1					RRCID -> 000927					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 4660					PERF. 4571 - 4576				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														
BOLLAND														
10289 300 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
178417														
WELL #: 1					RRCID -> 171222					COMPL. DATE 09/17/1998				
					TOTAL DEPTH 5411					PERF. 4818 - 4821				
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TEPCO ENGINEERING														
BOLLAND RANCH														
843104														
WELL #: 2					RRCID -> 095248					COMPL. DATE 03/04/1981				
					TOTAL DEPTH 4812					PERF. 4592 - 4597				
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 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				
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (F-3950)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
NIEMANN, EMIL														
10495 035 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
570411														
WELL #: 4					RRCID -> 127313					COMPL. DATE 04/13/1988				
					TOTAL DEPTH 4568					PERF. 3941 - 3945				
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (4200 D-1)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
NEIMANN, EMIL														
10495 470 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
570411														
WELL #: 9					RRCID -> 000943					COMPL. DATE 07/06/1961				
					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 4192 - 4202				
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
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-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BONNIE VIEW (4700)														10495 611		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC														701560											
SCHIRMER-BUCK UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 285628		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 4753		PERF. 4718 - 4750			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	15	N	-0-	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93	2		N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
SCHIRMER, HENRY														WELL #: 18		RRCID -> 286550		COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH 5532		PERF. 4724 - 4737			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-773		CANCELLED UNDERAGE ->		-2610							
09	0	N	521	-0-	-0-	521	-252	-0-			521	2		N	-0-					-0-					
10	713	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-713	-965	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	0		27	-0-	-0-	27	-938	-0-			27	2		N	-0-					-0-					
12	2		19	-0-	-0-	17	-921	-0-			19	2		N	-0-					-0-					
01	DELQ	PR	32	-0-	-0-	32	-889	-0-			32	2		N	-0-					-0-					
*02	1559	N	2448	-0-	-0-	889	-0-	-0-			2448	2		N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
BONNIE VIEW (5300)														10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC														701560											
SCHIRMER "C-120"														WELL #: 1		RRCID -> 169259		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 5378 - 5382			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 285566		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5273 - 5279			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188					
10	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					188					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188					
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			275	2		N	-0-					188					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											

BONNIE VIEW (5500)		10495 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 184604		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 4753		PERF. 5474 - 5478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					-0-
BONNIE VIEW (5600)		10495 846	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
SCHIRMER, HENRY		WELL #: 12	RRCID -> 193180		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5610 - 5612	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BONNIE VIEW (5700)		10495 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
SCHIRMER C-120		WELL #: 3	RRCID -> 272659		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 5723 - 5726	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS (FRIO CATAHOULA)		10634 030	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 T	RRCID -> 056006		COMPL. DATE 06/02/1973		TOTAL DEPTH 2615		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS (870)		10634 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
BMB INVESTMENTS		WELL #: 1ST	RRCID -> 291133		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 973 - 979	
09	7350	756	-0-	-6594	-0-	756 2				-0-
10	7595	1083	-0-	-6512	-0-	1083 2				-0-
11	2310 #	667	-0-	-1643	-0-	667 2				-0-
12	2263 #	160	-0-	-2103	-0-	160 2				-0-
01	1581 #	33	-0-	-1548	-0-	33 2				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #: 13	RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 852 - 856	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BORCHERS (870)			//CONT.//		10634 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING			//CONT.//		882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		29	RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH	3532	PERF.	866 - 868			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
BORCHERS (1370)					10634 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BLUE WING ENERGY, INC.					076791											
BORCHERS			WELL #:		4	RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH	3666	PERF.	1362 - 1366			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
BORCHERS ESTATE			WELL #:		13	RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH	3557	PERF.	1358 - 1361			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-		-0-	191	2		N	-0-				-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-		-0-	384	2		N	-0-				-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-		-0-	269	2		N	-0-				-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-		-0-	186	2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
VAQUERO OPERATING					882776											
BORCHERS, WILLIAM-A			WELL #:		10	RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1364 - 1367			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
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			
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		14	RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1502 - 1510			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

BORCHERS (1900)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BORCHERS (2100)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126														
09	14B2 EXT	52	-0-	52	119	52	2				N	-0-		-0-
10	T. A.	58	-0-	58	177	58	2				N	-0-		-0-
11	230 R	53	-0-	-177	-0-	53	2				N	-0-		-0-
12	5146	50	-0-	-5096	-0-	50	2				N	-0-		-0-
01	744 N	51	-0-	-693	-0-	51	2				N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCHERS ESTATE														
WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122														
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCHERS (2130)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS ESTATE														
WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137														
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2				N	-0-		-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2				N	-0-		-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	1680	-0-	1680	1680	1680	2				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1680						N	NO RPT		-0-
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCHERS (2200)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 2840 - 2844			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3070)		10634 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
BORCHERS ESTATE		WELL #: 16	RRCID -> 144646	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3065 - 3072			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3250)		10634 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
BORCHERS ESTATE		WELL #: 17	RRCID -> 167856	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3257 - 3263			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550)			10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3474 - 3478			
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3950)			10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3946 - 3950			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 3957 - 3960			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS (4160) //CONT.// 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
VAQUERO OPERATING 882776													
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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													
09	6150 X	5915	-0-	-235	-0-	398	1	5499 2	N	16			44
10	6355 X	5976	-0-	-379	-0-	450	1	5513 2	N	12			56
11	5820 X	5087	-0-	-733	-0-	450	1	4626 2	N	10			66
12	6107 X	5884	-0-	-223	-0-	465	1	5408 2	N	10			76
01	6107 X	4672	-0-	-1435	-0-	375	1	4285 2	N	11			87
02	5516 X	4383	-0-	-1133	-0-	345	1	4024 2	N	13			100

BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PETRA OLEUM CORP. 659826													
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
PETRA OLEUM CORP. 659826													
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	10980 #	10434	-0-	-546	-0-		100	1	10334	2	N		-0-					18	
10	11284 #	10329	-0-	-955	-0-		102	1	10221	2	N		5					23	
							6	9											
11	10710 #	10531	-0-	-179	-0-		102	1	10418	2	N		10					33	
							11	9											
12	10943 #	10245	-0-	-698	-0-		105	1	10140	2	N		-0-					33	
01	10895 R	10895	-0-	-0-	-0-		108	1	10787	2	N		-0-					33	
02	9828 #	6350	-0-	-3478	-0-		84	1	6266	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			
09	6180 #	5584	-0-	-596	-0-		53	1	5531	2	N		-0-					1	
10	6355 #	5688	-0-	-667	-0-		56	1	5632	2	N		-0-					1	
11	5820 #	5291	-0-	-529	-0-		51	1	5240	2	N		-0-					1	
12	5952 #	5193	-0-	-759	-0-		53	1	5140	2	N		-0-					1	
01	5859 #	5044	-0-	-815	-0-		50	1	4994	2	N		-0-					1	
02	5208 #	4440	-0-	-768	-0-		59	1	4381	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			
09	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-		154	1	7633	2	N		-0-					-0-	
10	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-		203	1	9566	2	N		-0-					-0-	
11	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-		210	1	10842	2	N		-0-					-0-	
12	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-		217	1	11236	2	N		-0-					-0-	
*01	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-		210	1	10280	2	N		-0-					-0-	
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-						N		NO RPT					-0-	
VAQUERO OPERATING				882776															
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 4				RRCID -> 092847				COMPL. DATE 03/12/1981				TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 1				RRCID -> 129016				COMPL. DATE 10/11/1988				TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING			882776					
BORCHERS, WM.			WELL #: 5	RRCID -> 139533	COMPL. DATE 08/14/1991	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 650 -	658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29	RRCID -> 232804	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 651 -	657
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VAQUERO OPERATING			882776					
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 21	RRCID -> 129027	COMPL. DATE 09/27/1988	TOTAL DEPTH 3711	PERF. 1308 -	1312
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 11	RRCID -> 140967	COMPL. DATE 11/14/1991	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 1286 -	1294
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BORCHERS, SOUTH (3500)														
MCDANIEL, D. L.														
DONDLINGER, UNIT														
					10642 580	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					545375						CNTY: JACKSON			
					WELL #: 1	RRCID -> 072735					COMPL. DATE 09/30/1976			
											TOTAL DEPTH 4712			
											PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
DOROTIK G. U.														
					10642 585	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516						CNTY: LAVACA			
					WELL #: 1R	RRCID -> 270531					COMPL. DATE 05/25/2013			
											TOTAL DEPTH 4500			
											PERF. 3641 - 3645			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

BOYCE (BEDNORZ)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
MEIDER														
					11023 050	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					712336						CNTY: GOLIAD			
					WELL #: 1	RRCID -> 217310					COMPL. DATE 12/16/2005			
											TOTAL DEPTH 9200			
											PERF. 7352 - 7357			
*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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

BOYCE (HOCKLEY)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
MARSHALL, WILLIAM														
					11023 061	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					254443						CNTY: GOLIAD			
					WELL #: 1	RRCID -> 142659					COMPL. DATE 09/04/1992			
											TOTAL DEPTH 3500			
											PERF. 3346 - 3360			
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

MUECKE														
					WELL #: 1	RRCID -> 143106					COMPL. DATE 10/09/1992			
											TOTAL DEPTH 3733			
											PERF. 3407 - 3422			
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

ALTMAN														
					WELL #: 1	RRCID -> 145726					COMPL. DATE 05/11/1993			
											TOTAL DEPTH 4348			
											PERF. 3403 - 3421			
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MAYFIELD, P. O.				WELL #: 1	RRCID -> 173250	COMPL. DATE 04/07/1999	TOTAL DEPTH 7671	PERF. 4409 - 4410			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BAYPORT OPERATING, INC.				058861							
ALBRECHT, P. A.				WELL #: 1	RRCID -> 079808	COMPL. DATE 08/11/1977	TOTAL DEPTH 7685	PERF. 4246 - 4254			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443							
ALTMAN				WELL #: F 2	RRCID -> 111335	COMPL. DATE 06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4215 - 4221			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				-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			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017											
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443							
ELS, EMIL				WELL #: 2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321 - 7331			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1				-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1				-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1				-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1				-0-

BOYCE (RECKLAW)				//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON				//CONT.//		254443													
TIPTON, IDA E.				WELL #:		2	RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7338 - 7430						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1			N	-0-					55	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1			N	-0-					55	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1			N	-0-					55	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1			N	-0-					55	
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1			N	-0-					55	
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1			N	-0-					55	
ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #:		1	RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430						
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1			N	-0-					31	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1			N	-0-					31	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1			N	-0-					31	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1			N	-0-					31	
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1			N	-0-					31	
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1			N	-0-					31	
ALTMAN, WM.				WELL #:		2	RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 7391 - 7399						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALTMAN				WELL #:		1	RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401						
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					35	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-					35	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					35	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					35	
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					35	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					35	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414															
ALBRECHT, A. M.				WELL #:		1 C	RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOYCE (SLICK)				11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443															
BOYCE, W. W.				WELL #:		11	RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7456 - 7466						
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-					-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-	
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-	
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					-0-	

BOYCE (WILCOX A)													11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC													694971											
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL													WELL #:		1	RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7304	-	7314
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM								
0						AMT		AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	BALANCE								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17								
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
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-				-0-								
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-				-0-								
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-				-0-								
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-				-0-								
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-				-0-								
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-				-0-								
ELS, EMIL													WELL #:		2	RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7529	-	7562
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													612414											
ALBRECHT, A. M.													WELL #:		1 T	RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7469	-	7479
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3024	2	48	9	N	44					172								
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3553	2	48	9	N	44	181	1			35								
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3292	2	48	9	N	44					79								
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3380	2	110	9	N	100	163	1			16								
*01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3723	2	72	9	N	65					81								
*02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3109	2	13	9	N	12					93								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								

BRAMAN (8000) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -D-				11338 600 833782 WELL #:	2	ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO					
				RRCID ->	288971	COMPL.	DATE	06/04/2019	TOTAL	DEPTH	8912	PERF.	7956	-	7980		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	5207	-0-	5207	11028	80	1	4477	2	Y	591	679	1			65
10	16595	R	5567	-0-	-11028	-0-	650	9	4657	2	Y	793	732	1			126
11	5640	#	5231	-0-	-409	-0-	38	1	4468	2	Y	681	701	1			106
12	5828	#	5027	-0-	-801	-0-	872	9	4294	2	Y	654	690	1			70
01	5828	#	4900	-0-	-928	-0-	14	1	4178	2	Y	637	543	1			164
02	5040	#	4615	-0-	-425	-0-	719	9	3954	2	Y	586	692	1			58
							21	1									
							701	9									
							16	1									
							645	9									
BRAMAN (8300) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-				11338 725 833782 WELL #:	2	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
				RRCID ->	286087	COMPL.	DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	8904	PERF.	8202	-	8213		
09	DLQ	G-10	7383	-0-	7383	13551	568	1	6649	2	Y	151	147	1			10
10	49085		24067	-0-	-25018	-0-	166	9	22631	2	Y	713	621	1			102
11	71008		41804	-0-	-29204	-0-	652	1	39875	2	Y	1229	1162	1			169
12	69072		41046	-0-	-28026	-0-	784	9	39316	2	Y	1035	1099	1			105
01	63868		38444	-0-	-25424	-0-	577	1	36706	2	Y	991	846	1			250
02	39004	#	35088	-0-	-3916	-0-	1352	9	33383	2	Y	1041	1198	1			93
							591	1									
							1139	9									
							648	1									
							1090	9									
							560	1									
							1145	9									
BRAMAN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	292069	COMPL.	DATE	01/24/2022	TOTAL	DEPTH	8994	PERF.	8322	-	8325
01	4336		2279	-0-	-2057	-0-	11	1	2196	2	N	65	50	1			15
02	15176		13443	-0-	-1733	-0-	72	9	12614	2	N	705	667	1			53
							53	1									
							776	9									
BRAMAN (8700) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -F-				11338 900 833782 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
				RRCID ->	291742	COMPL.	DATE	11/03/2021	TOTAL	DEPTH	8994	PERF.	8663	-	8687		
11	15512		29711	-0-	14199	14199	91	1	28501	2	Y	1017	887	1			130
12	45363		32756	-0-	-12607	1592	1119	9	31477	2	Y	1071	1095	1			106
01	34348		4351	-0-	-29997	-0-	101	1	4199	2	Y	119	174	1			51
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	131	9			Y	-0-	51	1			-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2022													
BRANDT RAVEN FOREST OPERATING, LLC ALBRECHT				11381 001 694971 WELL #:	1A	ASSOCIATED		49B				CNTY: GOLIAID					
				RRCID ->	212127	COMPL.	DATE	11/01/2004	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	7567	-	7578		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497						
M	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
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			7
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			7
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			7
12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-			7
01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-			7
02	1036 N	410	-0-	-626	-0-	410	2			N	-0-			7
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443												
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANDT (2750)		11381 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
DARWIN DUDERSTADT		WELL #: 1		RRCID -> 283695		COMPL. DATE 03/21/2018		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		11381 280		ASSOCIATED		PRORATED								CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971												
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
WORLEY		WELL #: 7		RRCID -> 285494		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				//CONT.//	11381 280	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				//CONT.//	694971								
KARNEI, NORMAN				WELL #:	3	RRCID -> 289171		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4974 - 5015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	5011										
09	7500 N	3479 -0-	-4021 B	990	1252	1	2215	2	N	11			78
*10	4720 N	3730 -0-	-990 B	-0-	1252	1	2476	2	N	2			80
*11	4680 N	1995 -0-	-2685 B	-0-	783	1	1212	2	N	-0-			80
*12	3596 N	586 -0-	-3010 B	-0-	75	1	511	2	N	-0-			80
*01	3720 N	-0-	-3720 B	-0-					N	16			96
02	1876 N	950 -0-	-926 B	-0-	104	1	827	2	N	17			113
					19	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
RAU				WELL #:	1	RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5166 - 5176	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	120 N	79 -0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-			27
10	124 N	80 -0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-			27
11	84 N	84 -0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			27
12	93 N	81 -0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-			27
01	93 N	69 -0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-			27
*02	84 N	55 -0-	-29 B	-0-	55	2			N	-0-			27
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
BRANDT (WILCOX 7500)				11381 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MIDSTATES CORPORATION				566101									
JABLONSKI UNIT				WELL #:		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7525 - 7528	
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
11	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
01	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
02	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	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
02	14B DENY	-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	
09	120 N	119 -0-	-1 B	-0-	119	1			N	-0-			60
10	108 N	108 -0-	-0- B	-0-	108	1			N	-0-			60
11	120 N	120 -0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			60
12	124 N	113 -0-	-11 B	-0-	113	1			N	-0-			60
01	118 N	118 -0-	-0- B	-0-	118	1			N	-0-			60
*02	124 N	124 -0-	-0- B	-0-	124	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRANDT, G. H.			WELL #: 1		RRCID -> 084304		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #: 1		RRCID -> 081659		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971								
GOEHRING, ROBERT F.			WELL #: 3		RRCID -> 129349		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						13

BRANDT, S. (BRANDT 7485)		11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
U1 RANCH OIL		880291								
LUKER, B.J.		WELL #:		1		RRCID -> 098998		COMPL. DATE 04/09/1982		
						TOTAL DEPTH		7820		
						PERF. 7493		- 7514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	1	N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	1	N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	1	N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	1	N	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	1	N	-0-	-0-
*02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	1	N	-0-	-0-

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

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

BREEDEN (4600 YEGUA)		11737 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587							
BREEDEN, P. H.		WELL #:		RRCID -> 001015		COMPL. DATE 02/25/1949		TOTAL DEPTH 8200	
								PERF. 4644 - 4654	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006									

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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019 - P/A 09/04/19									

SHIRLEY STEFFEK		WELL #:		1		RRCID -> 286197		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 8658 - 8700	
09	5850 X	3608	-0-	-2242	-0-	3599	2	9 9	N	8		187	
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5544	2	105 9	N	95	145 1	137	
11	4920 X	3226	-0-	-1694	-0-	3176	2	50 9	N	45		182	
12	5084 X	533	-0-	-4551	-0-	533	2		N	-0-		182	
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-		182	
02	5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-				N	-0-		182	

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)			11957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON								
DARTEK ENERGY CORPORATION			201208															
ENGLISH-WITTENBURG UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 284815		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9793 - 9955	
PORCHE				WELL #:									
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	450	1	3199	2	N	-0-	73
10	3379	X	911	-0-	-2468	-0-	465	1	446	2	N	-0-	73
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-	73
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-	73
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-	73
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT	73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)				11957 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
SAMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	288959	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.	9951 - 10096	
09	97920 #	95668	-0-	-2252	-0-	450	1	93572	2	N	1496	1606	1	366	
						1646	9								
10	98116 R	98116	-0-	-0-	-0-	465	1	96000	2	N	1501	1437	1	430	
						1651	9								
11	102780 #	92272	-0-	-10508	-0-	450	1	90434	2	N	1262	1420	1	272	
						1388	9								
12	106206 #	88201	-0-	-18005	-0-	465	1	86231	2	N	1368	1433	1	207	
						1505	9								
01	102238 #	87963	-0-	-14275	-0-	465	1	86084	2	N	1285	1090	1	402	
						1414	9								
02	89292 #	NO RPT	-0-	-89292	-0-					N	NO RPT			402	

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)				11957 795	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC				036587				
O'CONNER-MILLER				WELL #:	3	RRCID -> 272693	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

BROOKING (8650)					12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.					878440					
BROOKING, GARLAND T.					WELL #:	2	RRCID -> 091214	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH	9212 PERF. 8642 - 8655
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BRUSHY CREEK (FRI0 2900)				12649 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WANDOO ENERGY, LLC				895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 188629	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 2925 - 2928						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)				12649 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
JAMEX, INC.				429659										
GOFF				WELL #: 1	RRCID -> 212052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12325	PERF. 10717 - 11148					
09	8940 X	8715	-0-	-225	-0-	1008 1	7668 3	N	35	189 1			175	
10	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	1734 1	8461 3	N	67				242	
11	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	1486 1	8022 3	N	75				317	
12	9300 X	8987	-0-	-313	-0-	1307 1	7624 3	N	51	189 1			179	
01	9300 X	8849	-0-	-451	-0-	957 1	7804 3	N	80				259	
02	9268 X	NO RPT	-0-	-9268	-0-	88 9		N	NO RPT				259	

GOFF				WELL #: 2	RRCID -> 213895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12025	PERF. 10580 - 11146				
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	417 1	3169 3	N	71				244
10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	880 1	4297 3	N	155				399
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	580 1	3132 3	N	3				402
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	499 1	2913 3	N	16	191 1			227
01	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	350 1	2855 3	N	97				324
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	107 9		N	NO RPT				324

GOFF				WELL #: A 1	RRCID -> 216113	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11254 - 11625					
09	7050 X	5187	-0-	-1863	-0-	598 1	4549 3	N	36				387
10	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	1294 1	6317 3	N	57	187 1			257
11	6930 X	6313	-0-	-617	-0-	978 1	5281 3	N	49				306
12	7161 X	6144	-0-	-1017	-0-	880 1	5134 3	N	118	182 1			242
01	6665 X	5525	-0-	-1140	-0-	599 1	4882 3	N	40				282
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	44 9		N	NO RPT				282

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: JACKSON			
JAMEX, INC.												//CONT.// 12649 160				NON-ASSOCIATED			
WEARDEN												//CONT.// 429659				WELL #: 1			
												RRCID -> 219217				COMPL. DATE			
												N/A				TOTAL DEPTH 13055			
												PERF.10578 - 11015							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
09		2910 X	2619	-0-	-291	-0-	298	1	2263	3	N	53			394				
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	58	9	2477	3	N	70			464				
11		2820 X	2742	-0-	-78	-0-	507	1	2274	3	N	43	188	1	319				
12		2914 X	2788	-0-	-126	-0-	77	9	2365	3	N	16	191	1	144				
01		2852 X	2735	-0-	-117	-0-	421	1	2396	3	N	41			185				
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	47	9			N	NO RPT			185				
GERALD												WELL #: 1				RRCID -> 224841			
												COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 12140			
												PERF.11162 - 11614							
09		750 N	496	-0-	-254	-0-	58	1	437	3	N	1			115				
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	1	9	626	3	N	14			129				
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	128	1	552	3	N	13			142				
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	15	9	528	3	N	8			150				
*01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	493	3	N	30			180				
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-	14	9			N	NO RPT			180				
PETRO-SMITH OPERATING LLC												660313							
WEBERNICK G.U.												WELL #: 1				RRCID -> 124054			
												COMPL. DATE 03/13/1987				TOTAL DEPTH 14500			
												PERF.11036 - 11114							
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				
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112				
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112				
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112				
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112				
PLUGGED AND ABANDONED												11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020							
SANDEL OPERATING COMPANY												747534							
WEBERNICK ET AL GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 219620			
												COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 12200			
												PERF.10722 - 11660							
09		2637 N	1063	-0-	-1574	-0-	1032	2	31	9	Y	28	167	1	118				
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1863	2	40	9	Y	36			154				
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1781	2	52	9	Y	47	21	1	180				
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1950	2	67	9	Y	61	22	1	219				
01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1965	2	54	9	Y	49			268				
02		1680 N	1241	-0-	-439	-0-	1200	2	41	9	Y	37	193	1	112				
SHEFCIK ET AL GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 219751			
												COMPL. DATE 06/15/2012				TOTAL DEPTH 11927			
												PERF.11412 - 11661							
09		2010 X	1832	-0-	-178	-0-	1749	2	83	9	Y	75	23	1	143				
10		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2668	2	50	9	Y	45			188				
11		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	1995	2	72	9	Y	65	202	1	51				
12		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2347	2	80	9	Y	73	39	1	85				
01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3592	2	144	9	Y	131			216				
*02		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5741	2	152	9	Y	138	229	1	125				

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														CNTY: JACKSON	
SANDER OPERATING COMPANY															
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	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	1158 2	12 9	Y	11	15	1			41	
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1583 2	2 9	Y	2					43	
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1583 2	15 9	Y	14	17	1			40	
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1616 2	15 9	Y	14	18	1			36	
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1625 2	14 9	Y	13					49	
*02	2800 N	3206	-0-	406	406	3206 2		Y	-0-	39	1			10	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452	
09	10140 X	9867	-0-	-273	-0-	9641 2	226 9	Y	205	303	1			199	
10	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10664 2	155 9	Y	141					340	
11	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10154 2	248 9	Y	225	297	1			268	
12	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10496 2	251 9	Y	228	285	1			211	
01	10633 X	10012	-0-	-621	-0-	9856 2	156 9	Y	142	179	1			174	
02	9772 X	7718	-0-	-2054	-0-	7538 2	180 9	Y	164	236	1			102	
SHEFCIK ET AL GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50	7			-0-	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577	
WEBERNICK UNIT															
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-					27	
*10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2580 2	167 9	N	152					179	
*11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1953 2	9 9	N	8					187	
*12	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1456 2	33 9	N	30					217	
*01	2635 X	1428	-0-	-1207	-0-	1420 2	8 9	N	7					224	
02	1820 N	353	-0-	-1467	-0-	213 2	140 9	N	127					351	
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)														CNTY: DE WITT	
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC															
WINFORD EXTENDER CADDIS														WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818	
09	13290 X	12947	-0-	-343	-0-	510 1	12310 2	N	115	174	1			256	
10	13702 X	13571	-0-	-131	-0-	527 1	12889 2	N	141	184	1			213	
11	13200 X	12014	-0-	-1186	-0-	527 1	11366 2	N	110	184	1			139	
12	13640 X	12222	-0-	-1418	-0-	527 1	11556 2	N	126					265	
01	13640 X	11624	-0-	-2016	-0-	527 1	10930 2	N	152	196	1			221	
02	12264 X	NO RPT	-0-	-12264	-0-	167 9		N	NO RPT					221	
WINFORD EXTENDER CADDIS A														WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	102 1	798 2	N	-0-					162	
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	51 1	367 2	N	-0-					162	
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	51 1	667 2	N	-0-					162	
12	899 N	729	-0-	-170	-0-	51 1	678 2	N	-0-					162	
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	51 1	439 2	N	-0-					162	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					162	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT								
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149																		
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1										RRCID ->	280171	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL	DEPTH	13577	PERF.	10610 - 10678
M	ALLOW 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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105				
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																		
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1										RRCID ->	166826	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11016 - 11140
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			185				
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			185				
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			185				
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			185				
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-			185				
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178	2			Y	-0-			185				
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2										RRCID ->	170197	COMPL. DATE	09/07/2020	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.	11055 - 11130
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			19				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			19				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			19				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			19				
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			19				
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3										RRCID ->	172676	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	11140 - 11156
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			22				
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			22				
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			22				
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			22				
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			22				
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			22				
STEINMANN ESTATE WELL #: 1										RRCID ->	173808	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11266 - 11276
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			148				
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			148				
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			148				
12	310 N	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-			148				
01	899 N	89	-0-	-810	-0-	89	2			N	-0-			148				
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	104	2			N	-0-			148				
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4										RRCID ->	176015	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//											CAPACITY			CNTY: DE WITT											
KALER ENERGY CORP.											12649 166			NON-ASSOCIATED											
HENLEY GU											450261			7											
WELL #:											RRCID -> 257080			COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
WANDOO ENERGY, LLC											895737														
BRUSHY CREEK GAS UNIT											WELL #:			21			RRCID -> 171215			COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
BRUSHY CREEK GAS UNIT											WELL #:			18			RRCID -> 188920			COMPL. DATE 02/02/2002			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60							
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-			31	1	227	3	Y	3				63							
									3	9															
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-			14	1	157	3	Y	2				65							
									2	9															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65							
KUESTER-OCHOA											WELL #:			2			RRCID -> 191828			COMPL. DATE 06/23/2002			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
DEVINE PROSPECT											WELL #:			1			RRCID -> 275683			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)											12651 284			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
WATER ENERGY SERVICES, LLC											900331														
BRUSHY CREEK GAS UNIT											WELL #:			9			RRCID -> 172158			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800)										12651 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
PREMIER MINERALS, INC.										676033										
CHAROLAIS										WELL #: 1		RRCID -> 214397		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4551 - 4553		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)										12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406										
MATTHEWS										WELL #: 1		RRCID -> 171515		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 14782		PERF.13306 - 14048		
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2				N	-0-					105		
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2				N	-0-					105		
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2		1	9	N	1					106		
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2		1	9	N	1					107		
01	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	2				N	-0-					107		
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	2				N	-0-					107		
MATTHEWS										WELL #: 2		RRCID -> 176365		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12930 - 13848		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
STEINMANN ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 178808		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11984 - 12330		
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-					113		
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2				N	-0-					113		
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-					113		
12	837	N	301	-0-	-536	-0-	301	2				N	-0-					113		
01	837	N	373	-0-	-464	-0-	373	2				N	-0-					113		
02	308	N	165	-0-	-143	-0-	159	2		6	9	N	5					118		
BOOTHE										WELL #: 1		RRCID -> 181299		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14848		PERF.12025 - 12120		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
MOSAIC OIL LLC										589978										
KUESTER										WELL #: 1		RRCID -> 232905		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 16180		PERF.13818 - 13827		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

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

M	ALLOW 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

BUCHER (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF. 13420 - 13446

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020 - P/A 02/11/20

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHER (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC 253102
 FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF. 13909 - 13983

09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			619
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			619
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	119	119 1		619
*12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			619
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			619
02	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

09	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11445	2	99	9	N	90			90
10	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12736	2	204	9	N	185	185 1		90
11	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-			90
12	10726 X	10715	-0-	-11	-0-	10616	2	99	9	N	90	180 1		-0-
*01	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-			-0-
02	9688 X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF. 13748 - 13792

09	5010 X	4946	-0-	-64	-0-	4946	2			N	-0-			125
10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-			125
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5089	2	177	9	N	161	161 1		125
*12	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-			125
*01	5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			N	-0-			125
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT			125

BUCHTEL (EDWARDS)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SHEPPARD GAS UNIT														
				//CONT.//	12865	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	253102						CNTY: DE WITT			
				WELL #:	2		RRCID ->	148430	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13692 - 13858
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3564 2	92 9	N	84					159
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3492 2	91 9	N	83		177 1			65
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-					65
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3729 2	202 9	N	184		184 1			65
*01	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-					65
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-			N	NO RPT					65
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
RUSH, D.M.														
				WELL #:	1		RRCID ->	256844	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10120 - 10211
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2382 2	41 9	N	37					89
10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2699 2	40 9	N	36					125
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2332 2	39 9	N	35					160
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2032 2	81 9	N	74		179 0			55
01	1395 N	755	-0-	-640	-0-	718 2	37 9	N	34					89
02	1260 N	827	-0-	-433	-0-	796 2	31 9	N	28					117
XOG OPERATING LLC														
RUSCHHAUPT GAS UNIT														
				WELL #:	1		RRCID ->	176759	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	12776	PERF.	2408 - 3432
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
RISER														
				WELL #:	1		RRCID ->	238213	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12448 - 12494
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
BURKES RIDGE (VKSBG 4800)														
AURORA RESOURCES CORPORATION														
ARC - THOMSON - BARROW														
				WELL #:	3		RRCID ->	229827	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4844 - 4864
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
B. U. -MOBIL-STIEREN		WELL #: 1	RRCID -> 038057	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6850 - 6868	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BURNELL (REKLAW) FLETCHER OPERATING, LLC B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN				13648 396 273611	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
				WELL #:	2	RRCID ->	001029	COMPL. DATE	03/21/1963	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6439 -	6445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1700 N	804	-0-	-896	1030			103 1	701 3	Y		-0-	3 1				4
10	1928 N	898	-0-	-1030	-0-			100 1	796 3	Y		2					6
								2 9									
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-			96 1	831 3	Y		1					7
								1 9									
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			95 1	928 3	Y		2					9
								2 9									
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-			89 1	835 3	Y		2					11
								2 9									
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-			80 1	806 3	Y		2					13
								2 9									

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN				WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6575 -	6581		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

B.U. -BOYCE				WELL #:	W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL	DEPTH	11463	PERF.	6494 -	6510		
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-			69 1	471 3	N		1	18 1				17
								1 9									
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-			71 1	569 3	N		1					18
								1 9									
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-			69 1	597 3	N		1					19
								1 9									
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-			28 1	279 3	N		-0-					19
01	465 N	203	-0-	-262	-0-			20 1	183 3	N		-0-					19
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-			50 1	502 3	N		-0-					20

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #:	1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL	DEPTH	6905	PERF.	6486 -	6588		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

BURNELL (SLICK) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER, W. H.				13648 528 144355	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE							
				WELL #:	Q 2 C	RRCID ->	049051	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL	DEPTH	6842	PERF.	6666 -	6672		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N		NO RPT					-0-

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
LULING-BOYCE		WELL #:		A 25		RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6611 - 6651			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	249	-0-	249	926	32	1	217	3	Y	-0-	18	1	18	
10	DLQ G-10	272	-0-	272	1198	30	1	241	3	Y	-0-			19	
						1	9								
11	800 N	167	-0-	-633	565	17	1	150	3	Y	-0-			19	
12	769 N	204	-0-	-565	-0-	19	1	185	3	Y	-0-			19	
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	18	1	171	3	Y	-0-			19	
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			20	
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #:		1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH		7017 PERF. N/A			
09	DLQ G-10	2162	-0-	2162	3028	276	1	1886	3	Y	-0-	27	1	3	
10	DLQ G-10	883	-0-	883	3911	98	1	783	3	Y	-0-			5	
						2	9								
11	800 N	973	-0-	173	4084	101	1	871	3	Y	1			6	
						1	9								
12	3100 N	2642	-0-	-458	3626	244	1	2394	3	Y	4			10	
						4	9								
01	3100 N	577	-0-	-2523	1103	56	1	520	3	Y	1			11	
						1	9								
*02	1826 N	723	-0-	-1103	-0-	65	1	657	3	Y	-0-			11	
B. U. LULING-BOYCE		WELL #:		A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
09	DLQ G-10	6208	-0-	6208	13045	792	1	5413	3	Y	3	57	1	22	
						3	9								
10	DLQ G-10	10064	-0-	10064	23109	1116	1	8925	3	Y	21			43	
						23	9								
11	32961 X	9852	-0-	-23109	-0-	1023	1	8820	3	Y	8			51	
						9	9								
12	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	986	1	9677	3	Y	16			67	
						18	9								
01	9610 X	8021	-0-	-1589	-0-	774	1	7229	3	Y	16			83	
						18	9								
*02	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	828	1	8333	3	Y	20			104	
						22	9								
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:		9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH		6981 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #:		6		RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
09	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			3	
10	DLQ G-10	5	-0-	5	10	1	1	4	3	Y	-0-			3	
11	15 X	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-			3	
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			3	
01	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			3	
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			3	

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID -> 151430	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 6993	PERF. 6619 - 6634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-	1
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	9	1	75	3	N	-0-	2
						1	9					
11	270 N	81	-0-	-189	-0-	8	1	73	3	N	-0-	2
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-	2
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-	2
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-	2
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID -> 223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6734 - 6742			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BURNELL (SLICK, UPPER)		13648 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID -> 074279	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A				
09	DLQ G-10	275	-0-	275	375	35	1	240	3	Y	-0-	2
10	DLQ G-10	233	-0-	233	608	26	1	207	3	Y	-0-	2
11	800 N	225	-0-	-575	33	23	1	202	3	Y	-0-	2
12	295 N	262	-0-	-33	-0-	24	1	238	3	Y	-0-	2
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	20	1	187	3	Y	-0-	2
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-	2
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID -> 097907	COMPL. DATE 02/21/1982	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6554 - 6573				
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-	2
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	N	-0-	3
						1	9					
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	-0-	3
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	N	-0-	3
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	N	-0-	4
						1	9					
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	N	-0-	4
						1	9					
BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #:		14	RRCID -> 186468	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7602 - 7607				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNELL (2870) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. BOYCE, C.W.				13648 937 907297 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES										
				RRCID -> 241969	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2866	-	2870									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BURNELL, SOUTH (1000) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER				13652 666 144355 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE										
				RRCID -> 129956	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 1173	PERF. 1119	-	1122									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320) SUE-ANN OPERATING, L.C. MAGGIE MCNEILL B				14183 540 828352 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK										
				RRCID -> 269256	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5228	-	5250									
09	960 N	646	-0-	-314	-0-	99 53	1 9	494	2	N	48	155	1					78
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	157 111	1 9	749	2	N	101							179
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	163 97	1 9	704	2	N	88	183	1					84
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	170 102	1 9	689	2	N	93							177
01	1023 N	938	-0-	-85	-0-	183 90	1 9	665	2	N	82	181	1					78
02	896 N	855	-0-	-41	-0-	163 81	1 9	611	2	N	74							152
CABEZA CREEK (COOK MTN.) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				14433 050 612414 WELL #: 22	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD										
				RRCID -> 071798	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A											
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-							57
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-							57
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-							57
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-							57
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-							57
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-							57
CABEZA CREEK (COOK MTN., W) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				14433 060 612414 WELL #: 42	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD										
				RRCID -> 074258	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 5022	-	5026									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)										14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON										254443									
ELS										WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4438 - 4445	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	52	-0-	52	105	52	2				Y	-0-					18	
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	158	53	2				Y	-0-					18	
11	DLQ	G-10	58	-0-	58	216	58	2				Y	-0-					18	
12	DLQ	G-10	58	-0-	58	274	58	2				Y	-0-					18	
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	332	58	2				Y	-0-					18	
*02		383 N	51	-0-	-332	-0-	51	2				Y	-0-					18	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4539 - 4549	
PETTUS										WELL #: 55									
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-					58	
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2				N	-0-			51	1	7	
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					7	
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-					7	
*01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-					7	
*02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-					7	
PETTUS UNIT										WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4293 - 4300	
09	DLQ	G-10	180	-0-	180	463	180	2				Y	-0-					106	
10	DLQ	G-10	251	-0-	251	714	251	2				Y	-0-					106	
11	DLQ	G-10	253	-0-	253	967	253	2				Y	-0-					106	
12	DLQ	G-10	322	-0-	322	1289	322	2				Y	-0-					106	
01	DLQ	G-10	308	-0-	308	1597	308	2				Y	-0-					106	
*02		1746 N	149	-0-	-1597	-0-	149	2				Y	-0-			106	1	-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	
09	DLQ	G-10	245	-0-	245	495	245	2				Y	-0-					85	
10	DLQ	G-10	231	-0-	231	726	231	2				Y	-0-			80	1	5	
11	DLQ	G-10	230	-0-	230	956	230	2				Y	-0-					5	
12	DLQ	G-10	232	-0-	232	1188	232	2				Y	-0-					5	
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	1418	230	2				Y	-0-					5	
*02		1619 N	201	-0-	-1418	-0-	201	2				Y	-0-					5	
PETTUS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 190661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7358 - 7374	
09	DLQ	G-10	201	-0-	201	451	201	2				Y	-0-					34	
10	DLQ	G-10	185	-0-	185	636	185	2				Y	-0-					34	
11	DLQ	G-10	180	-0-	180	816	180	2				Y	-0-					34	
12	DLQ	G-10	185	-0-	185	1001	185	2				Y	-0-					34	
01	DLQ	G-10	174	-0-	174	1175	174	2				Y	-0-					34	
*02		1285 N	110	-0-	-1175	-0-	110	2				Y	-0-					34	
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414														
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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														
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-				-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-				-0-
CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443														
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				136
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				136
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				136
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				136
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				136
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414														
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396														
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				15
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				15
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				15
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				15
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				15
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				15

CABEZA CREEK (YEGUA)		//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414						
PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 187979	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 4625	-	4634
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)				14438 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:		1	RRCID -> 119189	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 17936	PERF.10852	-	10875
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
REED, S. H.		WELL #:		1	RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 9021	PERF. 8368	-	8388
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414						
REED, T. M.										WELL #: 1	RRCID -> 061265	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH 8406	PERF. N/A		
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2621	2	6	9	N	5					71
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2546	2	6	9	N	5					76
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2528	2	2	9	N	2					78
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					78
*01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					78
*02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					78
BEV-ZAN										WELL #: 2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7694	-	7720
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2					62
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2					64
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					64
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					64
*01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					64
*02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72	
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-			14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-			14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-			14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-			14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-			14	
02	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	
09	3660 X	3226	-0-	-434	-0-	452 1	2666 2	N	98						160	
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	108 9	2999 2	N	122	184	1				98	
11	3420 X	3002	-0-	-418	-0-	508 1	2450 2	N	101						199	
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	134 9	2893 2	N	117	180	1				136	
01	3627 X	3359	-0-	-268	-0-	111 9	2713 2	N	115	173	1				78	
02	3276 X	2913	-0-	-363	-0-	519 1	2339 2	N	107						185	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
SCHULTZE				WELL #:	1 L	RRCID ->	202627	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10118	-	10158	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			174	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			174	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			174	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			174	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			174	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1	

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

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

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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)											
STONE TRUCKING COMPANY, INC.											
BYLES, J. C. "A" ET AL											
				14583 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
				823776					CNTY: BEE		
WELL #:				1	RRCID -> 180993				COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6828 - 6834
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)											
BRITANCO, L.L.C.											
EBERSTADT											
				14583 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		
				093620					CNTY: BEE		
WELL #:				1	RRCID -> 255700				COMPL. DATE 12/29/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9656 - 9753
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	523	2	28	9	N	139
10	620 N	455	-0-	-165	-0-	431	2	24	9	N	161
11	660 N	543	-0-	-117	-0-	488	2	55	9	N	32
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	470	2	6	9	N	37
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	442	2	9	9	N	45
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	360	2	11	9	N	55
FLETCHER OPERATING, LLC											
SCHRADER UNIT											
				273611							
WELL #:				1ST	RRCID -> 193060				COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9776 - 9788
09	3000 N	2031	-0-	-969	8885	479	1	1530	2	Y	194
10	3100 N	2460	-0-	-640	8245	660	1	1704	2	Y	101
11	3000 N	2259	-0-	-741	7504	634	1	1548	2	Y	171
12	3100 N	2037	-0-	-1063	6441	450	1	1501	2	Y	68
01	3100 N	2021	-0-	-1079	5362	450	1	1501	2	Y	132
*02	2000 N	1821	-0-	-179	5183	509	1	1226	2	Y	210
SCHRADER-DAHL G.U.											
				2	RRCID -> 195635				COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9669 - 9850
09	4740 X	4341	-0-	-399	-0-	1035	1	3306	2	Y	1
10	4774 X	4530	-0-	-244	-0-	1264	1	3266	2	Y	1
11	4350 X	4344	-0-	-6	-0-	1263	1	3081	2	Y	1
12	4495 X	4313	-0-	-182	-0-	995	1	3318	2	Y	1
01	4526 X	4313	-0-	-213	-0-	995	1	3318	2	Y	1
*02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	1158	1	2788	2	Y	1
CLAY, NONA											
				1	RRCID -> 198742				COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9725 - 9734
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	15

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)				14583 650	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611														
SCHRADE-DAHL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	189912	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046						N	NO RPT						-0-
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		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
PLUGGED AND ABANDONED				02/14/2013														
EBERSTADT				WELL #:		RRCID ->	221072	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL	DEPTH	5796	PERF.	5511	-	5517		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
PLUGGED AND ABANDONED				09/05/2013														
PUCKETT				WELL #:		RRCID ->	223476	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL	DEPTH	5848	PERF.	5468	-	5474		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
PLUGGED AND ABANDONED				01/11/2018														
EBERSTADT				WELL #:	10	RRCID ->	239795	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5529	-	5534		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GARDNER				WELL #:	1	RRCID ->	267694	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL	DEPTH	5829	PERF.	5448	-	5454		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	2			N	-0-						42
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			N	-0-						42
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			N	-0-						42
01	403 N	186	-0-	-217	-0-		186	2			N	-0-						42
02	392 N	178	-0-	-214	-0-		178	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 #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019 - P/A 07/08/19

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019 - P/A 07/08/19

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

M	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
09	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	784	1	1850	2	N	178	180	1			59
10	2852 X	2839	-0-	-13	-0-	938	1	1756	2	N	132	98	1			93
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	145	9	1712	2	N	229	175	1			147
12	2914 X	2656	-0-	-258	-0-	861	1	1679	2	N	188	173	1			162
01	2914 X	2673	-0-	-241	-0-	252	9	1679	2	N	204	174	1			192
02	2632 N	2395	-0-	-237	-0-	770	1	1493	2	N	133	176	1			149

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

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
09	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	2110	1	4982	2	Y	118	183	1			44
10	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	130	9	5312	2	Y	128					172
11	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	2840	1	6060	2	Y	155	189	1			138
12	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	141	9	5786	2	Y	152	181	1			109
01	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	3048	1	5786	2	Y	166	185	1			90
*02	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	171	9	4824	2	Y	143					233

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

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
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	98	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	105	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	104	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	87	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	87	1	189	2	Y	-0-					-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	94	1	186	2	Y	-0-					-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)																			
SWOPE CORP.																			
WELDER, JANE																			
15039 300 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BEE									
833606																			
WELL #: 1					RRCID -> 132081					COMPL. DATE 07/25/1989									
					TOTAL DEPTH 4300					PERF. 4105 - 4108									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-						
WALLIS ENERGY, INC.					893997														
CAMERON					WELL #: 1														
					RRCID -> 125765					COMPL. DATE 07/08/1987									
					TOTAL DEPTH 4731					PERF. 4021 - 4045									
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	4		N	-0-			-0-						
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	4		N	-0-			-0-						
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-						
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
CAMPBELL CREEK (8450)					15167 400 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY					531355														
PAVLISKA					WELL #: 1														
					RRCID -> 126368					COMPL. DATE 01/13/1988									
					TOTAL DEPTH 10218					PERF. 8438 - 8445									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
CAMPBELL CREEK (9300)					15167 475 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA				
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC					489670														
BTK					WELL #: 2														
					RRCID -> 288493					COMPL. DATE 05/22/2019									
					TOTAL DEPTH 10123					PERF. 9337 - 9409									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	1	120						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106	1	14						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14						
MASCOT OIL COMPANY					531355														
KAHANEK, WM. D., ET AL					WELL #: 1														
					RRCID -> 138353					COMPL. DATE 12/13/1990									
					TOTAL DEPTH 10191					PERF. 9268 - 9456									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/2019																			
BELICEK					WELL #: 1														
					RRCID -> 213441					COMPL. DATE 12/07/2004									
					TOTAL DEPTH 10212					PERF. 9588 - 9660									
09	7680 X	6830	-0-	-850	-0-	6318	2	512 9	N	465	581	1	175						
10	7936 X	6159	-0-	-1777	-0-	5900	2	259 9	N	235	91	1	319						
11	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7905	2	88 9	N	80	190	1	209						
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8211	2	101 9	N	92			301						
01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9199	2	132 9	N	120	196	1	225						
*02	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	15984	2	240 9	N	218	100	1	343						

CAMPBELL CREEK (9300)														CNTY: LAVACA	
MASCOT OIL COMPANY															
BELICEK															
WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	34860 X	28954	-0-	-5906	-0-	28277	2	677	9	N	615	1226	1		454
10	36022 X	29306	-0-	-6716	-0-	28501	2	805	9	N	732	765	1		421
11	32820 X	31448	-0-	-1372	-0-	30610	2	838	9	N	762	776	1		407
12	33914 X	33224	-0-	-690	-0-	32617	2	607	9	N	552	748	1		211
01	33914 X	32329	-0-	-1585	-0-	31265	2	1064	9	N	967	551	1		627
02	29344 X	28505	-0-	-839	-0-	27969	2	536	9	N	487	758	1		356
RENGER															
WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566															
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	N	7				134
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				134
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	516	2	7	9	N	6				140
12	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-				140
01	651 N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-				140
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	555	2	79	9	N	72				212
CAMPBELL CREEK (9700)														CNTY: LAVACA	
INLAND OCEAN, INC.															
TECHNIK															
WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655															
09	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	300	1	7367	2	N	183	197	1		90
						201	9								
10	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	300	1	6039	2	N	150	197	1		43
						165	9								
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	300	1	6360	2	N	210	194	1		59
						231	9								
12	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	300	1	6435	2	N	225	185	1		99
						248	9								
*01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	300	1	5814	2	N	170	192	1		77
						187	9								
*02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	300	1	5020	2	N	193	199	1		71
						212	9								
TECHNIK															
WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120															
09	29717 X	29717	-0-	-0-	-0-	150	1	28768	2	N	726	592	1		242
						799	9								
10	27745 X	26841	-0-	-904	-0-	150	1	25933	2	N	689	781	1		150
						758	9								
11	29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	150	1	28087	2	N	732	567	1		315
						805	9								
12	28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	150	1	27634	2	N	793	974	1		134
						872	9								
*01	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	150	1	27002	2	N	776	779	1		131
						854	9								
02	25060 X	22228	-0-	-2832	-0-	150	1	21352	2	N	660	583	1		208
						726	9								
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC															
BTK															
WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700															
09	11490 X	10054	-0-	-1436	-0-	9888	2	166	9	N	151	86	1		97
10	11408 X	8636	-0-	-2772	-0-	8537	2	99	9	N	90	169	1		18
11	11040 X	7605	-0-	-3435	-0-	7475	2	130	9	N	118				136
12	11222 X	7198	-0-	-4024	-0-	7124	2	74	9	N	67	181	1		11
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
02	9380 X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					N	NO RPT				11

CAMPBELL CREEK (9700)											CAPACITY		CNTY: LAVACA					
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC																		
BTK																		
//CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 489670																		
WELL #: 2											RRCID -> 288692		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 9666 - 9744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*		C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
09	0 W	11427	-0-	11427	11427	11350	2	77	9	N	70	251	1		192			
10	0 W	6963	-0-	6963	18390	6845	2	118	9	N	107	261	1		38			
11	0 W	5532	-0-	5532	23922	5390	2	142	9	N	129				167			
12	0 W	4825	-0-	4825	28747	4690	2	135	9	N	123	181	1		109			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28747					N	NO RPT				109			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28747					N	NO RPT				109			
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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					N	3				46			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					N	4				50			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					N	4				54			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-				54			
01	90 R	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				54			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54			
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					
09	750 X	82	-0-	-668	-0-	76	2	6	9	N	5	5	1		10			
10	775 X	44	-0-	-731	-0-	44	2			N	-0-				10			
11	120 X	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-				10			
12	124 X	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-				10			
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				10			
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				10			
KNIGHT RANCH					WELL #: 2	RRCID -> 226046			COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003		PERF. 10235 - 10250					
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5	5	1		79			
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-				79			
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				79			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				79			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				79			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79			
KNIGHT RANCH					WELL #: 3	RRCID -> 229624			COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9994 - 10102					
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3670	2	6	9	N	5	5	1		51			
10	10602 X	2589	-0-	-8013	-0-	2589	2			N	-0-				51			
11	10260 X	868	-0-	-9392	-0-	868	2			N	-0-				51			
12	10602 X	1923	-0-	-8679	-0-	1923	2			N	-0-				51			
01	3813 X	3670	-0-	-143	-0-	3591	2	79	9	N	72				123			
02	3444 X	3157	-0-	-287	-0-	3157	2			N	-0-				123			
FOSTER					WELL #: 1	RRCID -> 230267			COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10052 - 10250					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1528	2	133	9	Y	121	154	1		18
10	1395 N	171	-0-	-1224	-0-	44	2	127	9	Y	115				133
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	558	2	316	9	Y	287	159	1		261
12	1395 N	948	-0-	-447	-0-	872	2	76	9	Y	69	171	1		159
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	637	2	79	9	Y	72				231
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	564	2	14	9	Y	13				244

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000															
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	Y	5	5	1		61
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-				61
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				61
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				61
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735															
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5	5	1		-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)			16017 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD									
MODERN EXPLORATION, INC.			573226														
LANGE, LARRY			WELL #:	1	RRCID ->	203115	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5314 -	5334			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY				631730													
FRIAR-THOMAS				WELL #:		RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH		9534 PERF. 5314 -		5320			
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT						112
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT						112
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT						112
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO	RPT						112
PLUGGED AND ABANDONED					08/02/2018												

CAUSEY (WILCOX 8700)				16427 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG				WELL #:	2	RRCID ->	245943	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8894 -	8910	
09	0 N	500	-0-	500 B	-44031	64	1	435	3	N	1	15	1	12	
						1	9								
10	496 N	529	-0-	33 B	-43998	59	1	469	3	N	1			13	
						1	9								
11	360 N	765	-0-	405 B	-43593	79	1	685	3	N	1			14	
						1	9								
12	0 N	623	-0-	623 B	-42970	58	1	564	3	N	1			15	
						1	9								
01	527 N	534	-0-	7 B	-42963	51	1	482	3	N	1			16	
						1	9								
02	0 N	388	-0-	388 B	-42575	35	1	353	3	N	-0-			16	

CAUSEY (11, 100)				16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE		
FLETCHER/OPERATING, LLC				273611										
MANSKER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	184812	COMPL.	DATE	05/05/2001	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11164 - 11194
09	3000	N	2433	-0-	-567	9160	262	1	2171	2	Y	-0-		101
10	3100	N	2777	-0-	-323	8837	2608	2	169	9	Y	154	255 1	-0-
11	3000	N	2113	-0-	-887	7950	2113	2			Y	-0-		-0-
12	3100	N	2077	-0-	-1023	6927	2077	2			Y	-0-		-0-
01	3100	N	2068	-0-	-1032	5895	2068	2			Y	-0-		-0-
*02	1900	N	1861	-0-	-39	5856	1861	2			Y	-0-		-0-

CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID -> 204115	COMPL.	DATE 03/13/2004	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10528	- 10603
09	4050 X	1604	-0-	-2446	-0-	406	1	1188 2 N	9	165 1		44
10	75 X	75	-0-	-0-	-0-	10	9					
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			44
						210	1	3411 2 N	19			63
12	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	21	9					
						519	1	3776 2 N	34			97
*01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	37	9					
						1255	1	2873 2 N	24			121
*02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	26	9					
						123	1	3088 2 N	8			129
						9	9					

CAUSEY (11,100)		//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
VISION OIL AND GAS LLC				886198						
GREEN, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					40
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					40
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					40
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					40
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					40
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					40
HELM-ARBURN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-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	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020 - P/A 06/18/20

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

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

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - P/A 08/25/20

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	146 R	11	-0-	-135	-0-	5	1	6	9	N	5					57
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	9	N	4					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)												17135 742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
FAULCONER ENERGY, LLC												263648									
HARPER												WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 - 9503	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		298 29 9	1761 2	N			26			117						
10	2108 N	1868	-0-	-240	-0-		267 21 9	1580 2	N			19			136						
11	1980 N	1719	-0-	-261	-0-		259 18 9	1442 2	N			16			152						
12	2170 N	1720	-0-	-450	-0-		257 28 9	1435 2	N			25			177						
01	1860 N	1619	-0-	-241	-0-		256 22 9	1341 2	N			20			197						
02	1596 N	1522	-0-	-74	-0-		244 24 9	1254 2	N			22			219						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327									
SCHULTZE												WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		20			118						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			118						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			118						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			118						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			118						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			679						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			679						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			679						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			679						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			679						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			679						
CHARLIE DAUBERT (9700)												17225 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
INLAND OCEAN, INC.												424607									
TECHNIK, JULIUS UNIT #2												WELL #: 2		RRCID -> 121019		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 9711 - 9788	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		77	195	1	168						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		18			186						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		99	194	1	91						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		154	200	1	45						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		117			162						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		91	196	1	57						
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	
09	1080 X	449	-0-	-631	-0-		14 1	435 2	N			-0-			205						
10	713 X	391	-0-	-322	-0-		16 1	375 2	N			-0-			205						
11	720 X	424	-0-	-296	-0-		21 1	403 2	N			-0-			205						
12	744 X	536	-0-	-208	-0-		22 1	514 2	N			-0-			205						
01	744 X	651	-0-	-93	-0-		651 2		N			-0-			205						
02	392 N	180	-0-	-212	-0-		9 1	171 2	N			-0-			205						

CHARLINE (FORNEY)														
BAY ROCK OPERATING COMPANY														
LYNE GAS UNIT "A"														
				//CONT.//	17240 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK
				//CONT.//	057860									
				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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2010 X	1519	-0-	-491	-0-	26 1	1476 2	N	15				178	
10	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	17 9	1661 2	N	19				197	
11	2100 N	1942	-0-	-158	-0-	29 1	1897 2	N	20				217	
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	21 9	1927 2	N	31				248	
*01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	23 1	2321 2	N	31				279	
02	1820 N	932	-0-	-888	-0-	22 9	889 2	N	18	185 1			112	
						41 1								
						34 9								
						23 1								
						20 9								
SANDER OPERATING COMPANY														
GEFFERT GAS UNIT NO. 2														
				WELL #:	2	RRCID -> 225242				COMPL. DATE 11/02/2006				TOTAL DEPTH 12280 PERF. 10958 - 12165
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-				50	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-				50	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-				50	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-				50	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-				50	
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 2		N	-0-				50	
CHOATE, S. (WILCOX 8500)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
STRIKE TWO														
				WELL #:	1	RRCID -> 179407				COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2297 2	48 9	N	44				135	
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1642 2	53 9	N	48				183	
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2619 2	59 9	N	54	179 1			58	
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2668 2	96 9	N	87				145	
01	1705 N	923	-0-	-782	-0-	892 2	31 9	N	28				173	
02	2436 N	696	-0-	-1740	-0-	692 2	4 9	N	4				177	
BASES LOADED														
				WELL #:	1	RRCID -> 182578				COMPL. DATE 02/01/2001				TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	669 2	7 9	N	6				48	
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	698 2	32 9	N	29				77	
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	678 2		N	-0-				77	
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	818 2	142 9	N	129	183 1			23	
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	534 2	34 9	N	31				54	
02	644 N	454	-0-	-190	-0-	414 2	40 9	N	36				90	
CHRISTMAS (12300)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
SIMPSON														
				WELL #:	1	RRCID -> 245470				COMPL. DATE 01/22/2009				TOTAL DEPTH 12525 PERF. 12004 - 12489
09	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8029 2	72 9	N	65				160	
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7132 2	58 9	N	53	169 1			44	
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4768 2	42 9	N	38				82	
12	8060 X	6316	-0-	-1744	-0-	6259 2	57 9	N	52				134	
01	8060 X	4291	-0-	-3769	-0-	4257 2	34 9	N	31				165	
02	7280 X	4501	-0-	-2779	-0-	4464 2	37 9	N	34	179 1			20	

CHRISTMAS (12300)														
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	18061 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
POETTER				//CONT.//	263648									
				WELL #:	1	RRCID -> 247291			COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	520	1	1566	2	N	-0-			158
10	3286 X	2387	-0-	-899	-0-	620	1	1767	2	N	-0-			158
11	3180 X	2355	-0-	-825	-0-	480	1	1875	2	N	-0-			158
12	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	620	1	4807	2	N	10			168
						11	9							
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	620	1	3764	2	N	36	155 1		49
						40	9							
02	2212 X	1375	-0-	-837	-0-	340	1	1035	2	N	-0-			49
FLETCHER OPERATING, LLC					273611									
GREEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 220059			COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)					18063 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC					273611									
CLARK GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID -> 223305			COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150		
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SINAST GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 230791			COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)			//CONT.//		18070 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611													
GREEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 263745			COMPL. DATE 11/27/2011			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13

CLARK GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 288291			COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390						
09	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9395	3	80 9	N	73								139
10	12152 X	9732	-0-	-2420	-0-	9613	3	119 9	N	108	180 1							67
11	11640 X	6447	-0-	-5193	-0-	6294	3	153 9	N	139	104 1							102
12	9796 X	3058	-0-	-6738	-0-	2984	3	74 9	N	67	145 1							24
01	9796 X	1996	-0-	-7800	-0-	1836	3	160 9	N	145								169
*02	8848 X	1049	-0-	-7799	-0-	1049	3		N	-0-	152 1							17

CHULA VISTA (1800' SAND)			18127 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
RWA, LLC			687608															
YAUSSEI -A-			WELL #:		13 T	RRCID -> 132634			COMPL. DATE 07/30/1989			TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	32930				N	-0-								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT								-0-

CIRCLE -A- (2600)			18240 375		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD							
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION			075080															
ROBERTS, REAGAN			WELL #:		1	RRCID -> 083492			COMPL. DATE 07/24/1979			TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-

CRAVENS ENERGY MGMT, LLC			186714															
CRAVENS, LLC FEE			WELL #:		1A	RRCID -> 001154			COMPL. DATE 01/20/1962			TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
02	14B DENY	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE -A- (4230)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
HARKINS														
WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CIRCLE -A- (5100)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
SHAY														
WELL #: 18240 655 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016														
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)														
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.														
HANCOCK, D.W.														
WELL #: 18563 500 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARK (MAGNOLIA)														
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC														
CLARK, GARY														
WELL #: 18592 500 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430														
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLARKS CREEK (MIOCENE)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
TERRY-GOTT														
WELL #: 18613 500 RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
CLARKSON (FRIO 5050)				18635 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SHAY, MARY AGNES POWER FEE				772650							
				WELL #: 2	RRCID -> 033946	COMPL. DATE 08/21/1964	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5068	-	5074	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
CLAY WEST (WILCOX LOWER)				18749 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
BURNS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 158332	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9864	-	9956	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2022											
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	
09	14125 X	14125	-0-	-0- B	-0-	13827 2	298 9	N	271	167 1	336
10	14646 X	14646	-0-	-0- B	-0-	14349 2	297 9	N	270	376 1	230
11	14239 X	14239	-0-	-0- B	-0-	13960 2	279 9	N	254	187 1	297
12	14023 X	14023	-0-	-0- B	-0-	13718 2	305 9	N	277	369 1	205
*01	13775 X	13775	-0-	-0- B	-0-	13467 2	308 9	N	280	193 1	292
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660 B	-0-			N	NO RPT		292
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CLAY WEST (WILCOX 10,750)				18749 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
FIELD PETROLEUM CORP.				266906														
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	192478	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	10660 - 10694				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)				18752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
CLAY WEST A				WELL #:	RRCID -> 187006	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7372	- 7400	
09	3240	X	2654	-0-	-586	-0-	375	1	2217	2	N	56		148
							62	9						
10	3348	X	2622	-0-	-726	-0-	375	1	2186	2	N	55		203
							61	9						
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	435	1	2653	2	N	66		269
							73	9						
12	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	390	1	2320	2	N	56	193 1	132
							62	9						
01	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	360	1	2083	2	N	50		182
							55	9						
02	2940	X	2549	-0-	-391	-0-	360	1	2126	2	N	57		239
							63	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-

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

CLAYTON (BLOCK 75 SD)				//CONT.//		18765 046	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.				//CONT.//		371616										
BLOCK 86 UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7624 - 7642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	56515						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	56515						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	56515						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	56515						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	56515						Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLOCK 85 UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7832 - 7856		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #:		2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7802 - 7814		
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
HATCHETT, N. P.														
				//CONT.//	18765 077	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
				//CONT.//	371616									
				WELL #:	3	RRCID ->	061608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7566	- 8321
M	0	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
09	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	2521 2	9 9	N	8				158
10	3720	X	2614	-0-	-1106	-0-	2604 2	10 9	N	9				167
11	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	3172 2	9 9	N	8				175
12	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3167 2	10 9	N	9				184
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3085 2	8 9	N	7				191
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2990 2	8 9	N	7				198
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE														
				WELL #:	1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	1707	PERF. 1588	- 1650
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SKAGGS BLOCK 84														
				WELL #:	1	RRCID ->	128170	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL	DEPTH	8550	PERF. 8321	- 8380
09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5974 2	108 9	Y	98	164	1		118
10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6028 2	120 9	Y	109	161	1		66
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5755 2	124 9	Y	113				179
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6204 2	129 9	Y	117	134	1		162
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6044 2	129 9	Y	117	164	1		115
*02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	5952 2	131 9	Y	119	168	1		66
CLAYTON (LULING)														
TETON PETROLEUM CORPORATION														
HERRING "A"														
				WELL #:	18765 185	ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
				WELL #:	844082									
				RRCID ->	155090	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL	DEPTH	8514	PERF. 6558	- 6563		
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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002														
CLAYTON (MACKHANK 1)														
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.														
NICHOLSON														
				WELL #:	18765 222	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
				WELL #:	329575									
				RRCID ->	219495	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL	DEPTH	8021	PERF. 6816	- 6820		
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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019														
CLAYTON (MASSIVE)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
BLOCK 75 UNIT														
				WELL #:	18765 259	ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
				WELL #:	371616									
				RRCID ->	171548	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 6946	- 6956		
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CLAYTON (MASSIVE)		//CONT.// 18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616							
BLOCK 86 UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948	
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
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	473 2	9 9	8 1	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	495 2	10 9	9 1	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488 2	10 9	9	9
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	498 2	10 9	18 1	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	560 2	12 9	11 1	-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	372 2	8 9	7 1	-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281627		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942	
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1486 2	10 9	9	75
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1569 2	12 9	11	86
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1516 2	8 9	7	93
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1644 2	8 9	7	100
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1637 2	7 9	6	106
*02	1428 N	1231	-0-	-197	-0-	1224 2	7 9	6	112
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587							
HERRING RANCH -A-		WELL #: 5502		RRCID -> 120218		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001									
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	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	1	135
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 1	2 9	2	137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	1	138
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	120 1	31 9	28	166
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	166

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					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
PLUGGED AND ABANDONED				06/05/2019														

KRUSE, NICHOLAUS				WELL #:		RRCID -> 150403	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6488	- 6497
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019										

MATKIN, W. C. ESTATE - WN				WELL #:	RRCID -> 153670	COMPL. DATE 03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6492	-	6502
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019											

INLAND OCEAN, INC. NELSON 'A'				424607 WELL #:	1	RRCID -> 291654	COMPL. DATE 07/02/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6466	-	6467		
09	0	21419	-0-	21419	21419	300 218	1 9	20901	2	N	198	329	1	98
10	0 W	33437	-0-	33437	54856	300 332	1 9	32805	2	N	302			400
11	0 W	30444	-0-	30444	85300	300 266	1 9	29878	2	N	242	533	1	109
12	0 W	29948	-0-	29948	115248	300 295	1 9	29353	2	N	268			377
01	0 W	26828	-0-	26828	142076	300 243	1 9	26285	2	N	221	489	1	109
02	0 W	6293	-0-	6293	148369	150 45	1 9	6098	2	N	41			150

KENNE EXPLORATION, INC.					456420														
DOROTHY NICHOLSON UNIT II					WELL #:	RRCID -> 148323	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021 PERF.	6453 -	6463								
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											33
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT											33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008																			

CLAYTON (SLICK 6500) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT				18765 740 371616 WELL #:	3	ASSOCIATED RRCID -> 198181	ONE WELL COMPL. DATE 09/24/2003				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1491	2	9	9	N	8					112
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1560	2	10	9	N	9					121
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1529	2	8	9	N	7					128
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1650	2	8	9	N	7					135
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		1656	2	10	9	N	9					144
*02	1428 N	1243	-0-	-185	-0-		1236	2	7	9	N	6					150

CLAYTON (WILCOX 6875) INLAND OCEAN, INC. NELSON				18765 780 424607	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
WELL #:				RRCID -> 234239	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 6876	-	6878	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
PLUGGED AND ABANDONED				06/26/2012							

NELSON				WELL #:		RRCID -> 241153	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8530	-	8540
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
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 #:	2	RRCID -> 130278	COMPL. DATE 02/16/1989	TOTAL DEPTH	7855 PERF. 7322 - 7350
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BLOCK 76 UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	133397	COMPL.	DATE	12/13/1989	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	7364	-	7392
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	2	10	9	Y	9	1				-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	2	11	9	Y	10					10
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	Y	10	20	1			-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

BLOCK	85	UNIT		WELL #:	4	RRCID	->	139134	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7390	-	7441
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-		486	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-		492	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-		505	2	11	9	Y	10					10
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-		504	2	11	9	Y	10	20	1			-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-		506	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-		376	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.//		18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616						
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 240043	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7342 - 7369		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1899 2	7 9	N	6	56
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986 2	8 9	N	7	63
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1826 2	7 9	N	6	69
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905 2	3 9	N	3	72
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1866 2	9 9	N	8	80
*02	1708 N	1342	-0-	-366	-0-	1336 2	6 9	N	5	85
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 263461	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7287 - 7321		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)				18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPORE ENERGY PROD. CO.				582539						
HERRING RANCH		WELL #:			RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7372 - 7412		
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994										
HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #:			RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7338 - 7376		
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994										
CLAYTON (950)				18765 962	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
MACERO MINERALS, INC.				520265						
HARRIS-SKAGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 099341	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH 1005	PERF. 945 - 949		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)				18770 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC				904272						
UNLIMITED RESOURCES		WELL #:		2	RRCID -> 265264	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5909 - 5939		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)		//CONT.//	18770 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
2 D OIL & GAS LLC			953828					
WOOD		WELL #:	1D	RRCID -> 262140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 4430 - 4440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)			18771 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			329575					
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5074 - 5163
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019								
CLIP (FRIO UPPER)			19028 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635					
GAYLE, B. B.		WELL #:	10	RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2414 - 2420
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLIP (VICKSBURG, LOWER)			19028 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635					
B. B. GAYLE		WELL #:	14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3776 - 3788
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLIP (3580)			19028 826	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS			427635					
B. B. GAYLE		WELL #:	14 C	RRCID -> 249998	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3613 - 3615
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CLOETER (7300)														
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.														
SANGER HEIRS														
19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
022548														
WELL #: 1					RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	25
COLETTA CREEK (1400 MIOCENE)														
AMPAK OIL COMPANY														
SCHMELTZER-JOHNS UNIT														
19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
020463														
WELL #: 1					RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-	-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-	-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2				N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COLETTA CREEK (1450)														
PETRA OLEUM CORP.														
ZIMMER, JOHN														
19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
659826														
WELL #: 8					RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230									
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (2100)														
PETRA OLEUM CORP.														
ZIMMER, JOHN														
19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
659826														
WELL #: 9					RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ZIMMER, J.														
WELL #: 2					RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2100)			//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.			//CONT.//		659826										
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	76	-0-	-14	-0-		76	2			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			N	-0-			-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	2			N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2300)					19557 290	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.					659826										
TERRELL, ETTA C.			WELL #:		4	RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH		4686	PERF. 2274 - 2274		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PRIBYL			WELL #:		12	RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH		3800	PERF. 2414 - 2420		
09	2100 N	1688	-0-	-412	-0-	1688	2				N	-0-			-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2				N	-0-			-0-
11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2				N	-0-			-0-
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2				N	-0-			-0-
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2				N	-0-			-0-
*02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2				N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2350)					19557 329	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.					659826										
PRIBYL			WELL #:		10	RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH		2965	PERF. 2454 - 2460		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TERRELL -B-			WELL #:		10	RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH		2941	PERF. 2310 - 2318		
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2				N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-			-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2600)					19557 350	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.					659826										
TERRELL -B-			WELL #:		7	RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH		4812	PERF. 2543 - 2545		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COLETTTO CREEK (3600)			19557 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION			216536					
DIETZEL, N. L.			WELL #: 1	RRCID -> 144353	COMPL. DATE 05/15/1992	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 3710 - 3714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLETTTO CREEK (4550)			19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.			659826					
TERRELL A			WELL #: 6	RRCID -> 138313	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4585 - 4589	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TERRELL, ETTA E			WELL #: 16	RRCID -> 221969	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 4846	PERF. 4518 - 4520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
COLETTTO CREEK, S. (CATAHOULA)			19561 041	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566					
HUBER			WELL #: 1	RRCID -> 124449	COMPL. DATE 04/10/1987	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 3260 - 3280	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLETTTO CREEK, SOUTH (3000)			19561 328	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463					
PEREZ			WELL #: 1	RRCID -> 213341	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2923 - 2926	
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2	N	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
COLETTTO CREEK, S. (3030)			19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566					
BROWN			WELL #: 1	RRCID -> 185948	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 2995 - 3002	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (4000)										19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY										020463						
PEREZ										WELL #: 3	RRCID -> 281216	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4081 - 4083	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
STRATA OPERATING, INC.										825445						
JOSHUA										WELL #: 1	RRCID -> 280153	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4129 - 4131	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	
COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRI0)										19561 656	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
KALER ENERGY CORP.										450261						
POZZI UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 283115	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH	5044	PERF. 4272 - 4274	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020 - P/A 03/20/20																
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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	
09	10100	7150	-0-	-2950	-0-	7150	2			N	-0-				111	
10	8464	6402	-0-	-2062	-0-	6399	2	3	9	N	3				114	
11	4200	3908	-0-	-292	-0-	3905	2	3	9	N	3				117	
12	4340	3805	-0-	-535	-0-	3801	2	4	9	N	4				121	
01	9598	6969	-0-	-2629	-0-	6968	2	1	9	N	1				122	
*02	10262	7091	-0-	-3171	-0-	7070	2	21	9	N	19				141	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION			216536														
WILLEMIN			WELL #: 1			RRCID -> 198576			COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833					
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)			19651 087			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797														
WALTER DIETZEL			WELL #: 0001			RRCID -> 258242			COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770					
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2				N	-0-			-0-
10	775	N	425	-0-	-350	-0-	-0-	425	2				N	-0-			-0-
11	780	N	572	-0-	-208	-0-	-0-	572	2				N	-0-			-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2				N	-0-			-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2				N	-0-			-0-
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2				N	-0-			-0-
COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)			19651 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
CML EXPLORATION, LLC			120648														
STANGE			WELL #: 1 F			RRCID -> 223485			COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)			19651 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797														
G.B.R.A.			WELL #: 2			RRCID -> 233589			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407					
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2				N	-0-			-0-
10	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	-0-	1881	2				N	-0-			-0-
11	2070	N	1875	-0-	-195	-0-	-0-	1875	2				N	-0-			-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2				N	-0-			-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	2				N	-0-			-0-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COLLIER (3800 FRI0)														
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP														
ROBINSON, VELMA														
WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COLLIER (4000)														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.														
ROBINSON														
WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COLLIER, EAST (MIOCENE)														
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP														
ROBINSON, VELMA														
WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111						N	NO RPT		-0-
COLLIER, NORTH (ROBINSON)														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.														
ROBINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

COLOGNE (1050)														
AMPAK OIL COMPANY														
PEREZ														
19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
020463														
WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (1400)														
BIG LAKE CORPORATION														
SALINAS, J.														
19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
069458														
WELL #: 7 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EXPRESS OIL CO.														
GORDON														
257068														
WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (1600)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
REEVES, C. -A-														
19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
468971														
WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (1950)														
EXPRESS OIL CO.														
GORDON, GEORGE E.														
19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
257068														
WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605									N	NO RPT						-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605									N	NO RPT						-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605									N	NO RPT						-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605									N	NO RPT						-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605									N	NO RPT						-0-	
02		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	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														468971									
REEVES, C. "A"														WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
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	
09	150	N		-0-	-0-	-150 B									N	-0-						-0-	
10	124	N	32	-0-	-0-	-92 B			32	2					N	-0-						-0-	
11	0	N		-0-	-0-	-0- B									N	-0-						-0-	
12	32	N	32	-0-	-0-	-0- B			32	2					N	-0-						-0-	
01	31	N		-0-	-0-	-31 B									N	-0-						-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B									N	NO RPT						-0-	
COLOGNE (4000)														19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
BIG LAKE CORPORATION														069458									
SALINAS, J.														WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B									N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B									N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B									N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B									N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B									N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B									N	NO RPT						-0-	

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY		020463									
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2				-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2				-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				-0-	
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BIG LAKE CORPORATION		069458									
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2				-0-	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2				-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2				-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2				-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-		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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
COLOGNE (4800)		19744 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
PREMIER MINERALS, INC.		676033						
EARP		WELL #:	1	RRCID ->	206436	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3573			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3573			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3573			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3573			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3573			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3573			-0-
COLOGNE (4950)		19744 943	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
STRATA OPERATING, INC.		825445						
WILLIAMS-BUCHHÖLZ		WELL #:	1	RRCID ->	284236	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			127	

CONQUISTADOR (SHORT SAND)				20186 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354												
EVANS				WELL #:	1	RRCID -> 287006	COMPL. DATE 06/01/2019	TOTAL DEPTH 11593	PERF.10616 - 10668							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

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							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47			217	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	175 1		48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48	
*02	14B2 EXT	83	-0-	83	83			3 1	79 2		N	1			49	
								1 9								

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)														CNTY: GOLIAD	
KEBO OIL & GAS, INC.															
ABRAMEIT															
WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 10665 - 10680															
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
*02	14B2 EXT	1272	-0-	1272	1272	130	1	1103	2	N	35				167
						39	9								
COOK (WILCOX 9400)														CNTY: DE WITT	
B.P. PRODUCTIONS INC.															
DLUGOSCH, PHILLIP															
WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COOK (9730)														CNTY: DE WITT	
THUNDERBIRD ENERGY, INC.															
WHITE															
WELL #: 858360 RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798															
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000															
COOK, S. (WILCOX, L.O. 10,850)														CNTY: DE WITT	
AURORA RESOURCES CORPORATION															
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2															
WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
COQUAT (MASSIVE SERIES)														CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
MEIDER SU															
WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216															
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				44
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				44
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-				44
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				44
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				44
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				44

COQUAT (LULING) PROLINE ENERGY RESOURCES INC CASA UNIT				20539 201 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				1D	RRCID ->	248545	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7730 -	9899		
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COQUAT (MEIDER A, DEEP) PROLINE ENERGY RESOURCES INC MEIDER GAS UNIT				20539 258 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				2	RRCID ->	115245	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	10364 -	10390		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
MEIDER G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	204264	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10266 -	10342	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
MEIDER SU				WELL #:	1	RRCID ->	208595	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	10254 -	10354	
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			10	
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			10	
11	2430 X	845	-0-	-1585	-0-	845	2			N	-0-			10	
12	2635 X	1965	-0-	-670	-0-	1965	2			N	-0-			10	
*01	2883 X	1880	-0-	-1003	-0-	1880	2			N	-0-			10	
02	2604 X	2009	-0-	-595	-0-	2009	2			N	-0-			10	
MEIDER GAS UNIT				WELL #:	7A	RRCID ->	209670	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10395 -	10572	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
COQUAT (SLICK) MAGNUM PRODUCING, LP MEIDER				20539 333 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				101	RRCID ->	221008	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7478 -	7488		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COQUAT (10500)				20539 725	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
MEIDER GAS UNIT				WELL #:	2LT	RRCID ->	107419	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	10482	-	10522
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MEIDER				WELL #:	3	RRCID ->	117175	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.	10484	-	10508
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEIDER G.U. 4				WELL #:	4	RRCID ->	204265	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10510	-	10535
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAGUGLIN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219215	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10682	-	10690
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUNN				WELL #:	3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL	DEPTH	12834	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MEIDER SU ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	237957	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	10788	-	10814
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
DUNN				WELL #:	1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	12598	PERF.	10389	-	10432
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		29539 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL	DEPTH 12486	PERF.10575	- 10585			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2			N	-0-			49
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-			49
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-			49
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2			N	-0-			49
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-			49
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-			49

COQUAT (11,300)				20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
MEIDER DEEP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.11261 - 12690
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		72
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		72
11	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	2	N	-0-		72
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2	N	-0-		72
*01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2	N	-0-		72
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		72

COQUAT (12700)				20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
MAGUGLIN, GEORGE				WELL #:	1	RRCID -> 099506	COMPL. DATE 04/03/1982	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12721 - 12733
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILLETT				WELL #:	1	RRCID -> 195480	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12423 - 12447
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-

GILLETT					WELL #:	2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12816	-	12867
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-

MAGUGLIN UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206488	COMPL.	DATE	07/11/2004	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12556	-	12600
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-						20
10	170	N	170	-0-	-0	-0-	170	2		N	-0-						20
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-						20
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-						20
*01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-						20
*02	119	N	119	-0-	-0	-0-	119	2		N	-0-						20

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	43
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	43
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	43
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	43
*01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	43
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	43
SWISHER		WELL #:		1	RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590	
09	570 X	77	-0-	-493	-0-	77	2		N	23
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	23
11	570 X	338	-0-	-232	-0-	338	2		N	23
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	23
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	23
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
DRUSHEL, S.G.		WELL #:		5	RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	610
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	623
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	635
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	647
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	660
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	673
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)			//CONT.//		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
RWA, LLC					687608													
YAUSSEI -A-					WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1738 - 1746					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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					
09	30 N		15	-0-	-15	-0-		15	5			N	-0-					-0-
10	15 N		15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-					-0-
11	15 N		15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-					-0-
12	31 N		15	-0-	-16	-0-		15	5			N	-0-					-0-
01	15 N		15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-					-0-
02	28 N		15	-0-	-13	-0-		15	5			N	-0-					-0-

DRUSHEL -B-					WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 1736 - 1742					
09	10 N		10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-					-0-
10	10 N		10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-					-0-
11	10 N		10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-					-0-
12	10 N		10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-					-0-
01	10 N		10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-					-0-
02	10 N		10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-					-0-

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					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					615
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					627
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	13					640
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	13					653
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					665
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					677

911 CLAIMS CORP					914236													
DRUSHEL -B-					WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2550 - 2556					
09	30 N		15	-0-	-15	-0-		15	5			N	-0-					-0-
10	15 N		15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-					-0-
11	15 N		15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-					-0-
12	31 N		15	-0-	-16	-0-		15	5			N	-0-					-0-
01	15 N		15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-					-0-
02	28 N		15	-0-	-13	-0-		15	5			N	-0-					-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					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CORDELE (2610) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S.G. -A-			20585 598 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #:			1		RRCID -> 129601		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2594 - 2598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE (3825) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G.			20585 815 630656		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
WELL #:			10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3823 - 3827			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CORDELE (3980) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G.			20585 825 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #:			9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3980 - 3985			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE (4000) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G.			20585 858 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #:			2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 3030 - 3302			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE (4600) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL			20585 940 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #:			6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 4426 - 4429			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2800)				20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
VAQUERO OPERATING				882776													
WEARDEN BFE				WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505		PERF. 2798 - 2801					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS CODE	* *	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664							N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664							N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664							N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664							N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664							N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664							N	NO RPT				-0-
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2980 - 3060					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRESSLY				WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CORDELE, W. (CLONE)														
1836 ENERGY LLC														
YAUSSEI "A"														
20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
623407														
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
911 CLAIMS CORP														
DRUSHEL -B-														
914236														
WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456														
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
CORDELE, W. (JOANNE)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
KALLUS														
20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
606055														
WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727														
09	17220 #	16364	-0-	-856	-0-	16362	3		2	9	N	2		32
10	17794 #	16799	-0-	-995	-0-	16798	3		1	9	N	1		33
11	17220 #	16176	-0-	-1044	-0-	16174	3		2	9	N	2		35
12	17329 #	14915	-0-	-2414	-0-	14914	3		1	9	N	1		36
01	16988 #	-0-	-0-	-16988	-0-						N	-0-		36
02	15260 #	-0-	-0-	-15260	-0-						N	-0-		36
CORDELE, WEST (JOE)														
1836 ENERGY LLC														
YAUSSEI														
20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
623407														
WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CORDELE, WEST (STRAY 3000)														
1836 ENERGY LLC														
YAUSSEI B														
20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
623407														
WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	BALANCE
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5				N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5				N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	5				N	-0-		-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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)														
RWA, LLC														
YAUSSI "A"														
20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
687608														
WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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														
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-		-0-
CORDELE, WEST (2600)														
GREAT TEXAS CRUDE INC.														
GRAHAM														
20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
328774														
WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CORDELE, W. (3730) 1836 ENERGY LLC YAUSSI B SWD															20593 970 623407	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 131025	COMPL. DATE 03/19/1989	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3773	- 3800							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
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-										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
CORDELE W. (4270 BECKY) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION PRESSLEY, EDMONIA															20593 990 178030	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #: 12															RRCID -> 151370	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 5216	PERF. 4237	- 4244							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
PRESSLY, EDMONIA															20593 14	RRCID -> 226842	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185	PERF. 3057	- 3061						
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-										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
COSDEN (Z-12) VISION OIL AND GAS LLC PETERSON															20870 800 886198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELL #: 1															RRCID -> 240418	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9805	- 9958							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-			63										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	120						N	-2			65										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-			65										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-			65										
01	120 X	-0-	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			65										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. PAGE, GLADYS															907297	RRCID -> 099255	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 9858	PERF. 9716	- 9724						
WELL #: 1																										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) DARTEX ENERGY CORPORATION PAGE, C. E.															20876 052 201208	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
WELL #: 13															RRCID -> 118289	COMPL. DATE 04/12/1985	TOTAL DEPTH 3702	PERF. 3593	- 3595							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) FLETCHER OPERATING, LLC HILL-ROSE GAS UNIT				20876 832 273611 WELL #: 2 C				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
				RRCID -> 216255				COMPL. DATE 10/18/2005				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351							Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351							Y	-0-					-0-	
RINCON PETROLEUM CORPORATION J. C. BYLES UNIT				712336 WELL #: 2				RRCID -> 210314				COMPL. DATE 03/11/2005				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167				
*08	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1276	2	12	9	N	11							44	
*09	1260 N	916	-0-	-344	B	-0-	905	2	11	9	N	10							54	
10	1333 N	905	-0-	-428	B	-0-	905	2			N	-0-							54	
11	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1382	2	13	9	N	12							66	
*12	1751 N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1703	2	48	9	N	44			89	1			21	
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1007	2	14	9	N	13							34	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							34	
J.C. BYLES UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 217810				COMPL. DATE 08/06/2005				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168				
*08	0 N	1420	-0-	-0-	B	-15395	1409	2	11	9	N	10							43	
*09	1320 N	1761	-0-	-441	B	-14954	1750	2	11	9	N	10							53	
10	1550 N	1750	-0-	-200	B	-14754	1750	2			N	-0-							53	
11	1380 N	1155	-0-	-225	B	-14754	1141	2	14	9	N	13							66	
12	0 N	1248	-0-	-1248	B	-13506	1198	2	50	9	N	45			89	1			22	
01	0 N	993	-0-	-993	B	-12513	980	2	13	9	N	12							34	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-12513					N	NO RPT							34	
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP PEDERNALES				21045 350 531085 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				RRCID -> 193766				COMPL. DATE 04/01/2002				TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10440 - 10498								
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1483	2	183	9	N	166	178	1						150	
10	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1251	2	143	9	N	130	186	1						94	
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	151	179	1						66	
12	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1387	2	91	9	N	83								149	
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1287	2	164	9	N	149	181	1						117	
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1092	2	146	9	N	133	181	1						69	
PEDERNALES UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 193769				COMPL. DATE 09/11/2002				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10430 - 10456				
09	750 N	442	-0-	-308	-0-	384	2	58	9	N	53	176	1						72	
10	589 N	148	-0-	-441	-0-	141	2	7	9	N	6								78	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	787	2	14	9	N	13								91	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	787	2	26	9	N	24								115	
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	653	2	28	9	N	25								140	
02	756 N	415	-0-	-341	-0-	393	2	22	9	N	20								160	
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) MAGNUM PRODUCING, LP ANGERSTEIN, H O				21048 090 521516 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DE WITT				
				RRCID -> 207897				COMPL. DATE 10/12/2004				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280								
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-								-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-								-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-								-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-								-0-	
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-								-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	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						
09	4410	X	4410	-0-	-0- B	-0-	1681	1	2729	2	Y	-0-		-0-				-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	1853	1	2178	2	Y	-0-		-0-				-0-
11	2550	X	2196	-0-	-354 B	-0-	727	1	1469	2	Y	-0-		-0-				-0-
12	2635	X	2298	-0-	-337 B	-0-	506	1	1792	2	Y	-0-		-0-				-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	1513	1	1852	2	Y	-0-		-0-				-0-
02	2380	X	1484	-0-	-896 B	-0-	806	1	678	2	Y	-0-		-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						
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N		-0-				-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N		-0-				-0-
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2				N		-0-				-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N		-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N		-0-				-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.				945936														
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 14002 - 14044						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		3	RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278			
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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		
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			105
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			105
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			105
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			105
01	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			105
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			105

STOVALL				WELL #:	3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12511 - 12586
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10

XTO ENERGY INC.				945936										
CRANDALL, RUBIE				WELL #:		3	RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12919 - 13910	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

CRANDALL, RUBIE				WELL #:	2	RRCID -> 269032	COMPL. DATE 08/10/2012				TOTAL DEPTH 14500	PERF.11120 - 11189
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20 1	32 2	Y		30		77
						33 9						
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	23 1	27 2	Y		10		87
						11 9						
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6 1	13 2	Y		-0-		87
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	6 1	22 2	Y		-0-		87
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	12 1	15 2	Y		-0-		87
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	4 1	3 2	Y		-0-		87

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		
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3693	2	36	9	N	33			314
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6788	2	3	9	N	3			317
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5209	2	156	9	N	142	191	1	268
12	4619	X	3068	-0-	-1551	-0-	3027	2	41	9	N	37			305
01	5642	X	3926	-0-	-1716	-0-	3748	2	178	9	N	162			467
02	5096	X	2528	-0-	-2568	-0-	2464	2	64	9	N	58	193	1	332

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)				//CONT.//	22834 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				//CONT.//	907297													
ENCINA				WELL #:	2	RRCID ->	206598	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9170 - 9186					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
ENCINA				WELL #:	3	RRCID ->	227686	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	9910 - 9940					
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						N		-0-				64	
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						N		-0-				64	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				64	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				64	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				64	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297													
WALSTON-PETTUS				WELL #:	1	RRCID ->	236915	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10504 - 10560					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				77	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				77	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				77	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				77	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				77	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				77	

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)			22838 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297							
CLIFF FROMME			WELL #: 1	RRCID -> 236080		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89

WALSTON-PETTUS A			WELL #: 3	RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			150	190 1	685
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				187 1	498
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				183 1	315
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				180 1	135

CLIFF FROMME			WELL #: 2	RRCID -> 244430		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69

DANIEL RANCH (YEGUA)			23037 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587							
WELDER - COLE			WELL #: 1	RRCID -> 159805		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					24
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				24 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015										

WELDER-COLE			WELL #: 1	RRCID -> 175895		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					17
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				17 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016										

DAVO (FRIO 2970)			23466 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
GREENSTONE ENERGY, LLC			331330							
FOWLKES UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 216741		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										109333						
MARALDO A403										WELL #: 1	RRCID -> 250474	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 13102	PERF.13554	-	16380
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	6	-0-	6 B	-11314	6	3			N	-0-					248
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-					248
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-					248
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-					248
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-					248
02	0 X	4	-0-	4 B	-11310	4	1			N	-0-					248

BUTLER A-304										WELL #: 2	RRCID -> 259222	COMPL. DATE 06/15/2010	TOTAL DEPTH 13741	PERF.14128	-	17650
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301

HAMILTON TRUST A-405										WELL #: 1	RRCID -> 259352	COMPL. DATE 10/10/2010	TOTAL DEPTH 12748	PERF.13198	-	17286
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-

HILMER KOOPMANN A 274										WELL #: 1	RRCID -> 259552	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH 13190	PERF.13470	-	17241
09	6960 X	5105	-0-	-1855 B	-114155	364 1	780 9	3961 3	N	709	550 1					564
10	7254 X	7924	-0-	670 B	-113485	296 1	6255 3	1137 9	N	1034	1082 1					516
*11	7020 X	10926	-0-	3906 B	-109579	236 5	8971 3	1907 9	N	1734	1485 1					765
*12	7254 X	9598	-0-	2344 B	-107235	48 1	8362 3	39 1	N	1088	1295 1					558
*01	7936 X	12908	-0-	4972 B	-102263	1197 9	11050 3	33 1	N	1659	1868 1					349
02	10192 X	12964	-0-	2772 B	-99491	1825 9	10869 3	50 1	N	1859	1489 1					719
						2045 9										

HAMILTON TRUST UNIT B										WELL #: 1	RRCID -> 260706	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 13003	PERF.13480	-	17106
09	2580 N	2777	-0-	197 B	-241662	689 1	1752 3	336 9	N	305	185 1					611
10	2139 N	2708	-0-	569 B	-241093	683 1	1649 3	62 5	N	285	548 1					348
*11	2820 N	2599	-0-	-221 B	-241093	706 1	1546 3	347 9	N	315	185 1					478
*12	2883 N	2705	-0-	-178 B	-241093	717 1	1614 3	374 9	N	340	185 1					633
*01	2697 N	2709	-0-	12 B	-241081	810 1	1583 3	316 9	N	287	555 1					365
02	2436 N	2481	-0-	45 B	-241036	767 1	1380 3	334 9	N	304	189 1					480

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C														
WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
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
09	1290 N	1189	-0-	-101 B	-4700	907	3	282	9	N	256	183	1	580
10	1147 N	1201	-0-	54 B	-4646	1	1	896	3	N	245	557	1	268
						34	5	270	9					
*11	1320 N	1454	-0-	134 B	-4512	1156	3	298	9	N	271	176	1	363
*12	1240 N	1245	-0-	5 B	-4507	984	3	261	9	N	237	362	1	238
*01	1209 N	1703	-0-	494 B	-4013	1375	3	328	9	N	298	179	1	357
02	1344 N	1428	-0-	84 B	-3929	1164	3	264	9	N	240	369	1	228
HAMILTON TRUST UNIT D														
WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
09	1950 X	1186	-0-	-764 B	-4315	155	1	885	3	N	133			762
						146	9							
10	2015 X	1748	-0-	-267 B	-4315	259	1	1304	3	N	124	185	1	701
						49	5	136	9					
*11	1950 X	1760	-0-	-190 B	-4315	24	1	1486	3	N	227	367	1	561
						250	9							
*12	2015 X	1698	-0-	-317 B	-4315	30	1	1412	3	N	233	184	1	610
						256	9							
*01	1736 N	1628	-0-	-108 B	-4315	33	1	1352	3	N	221	187	1	644
						243	9							
02	1652 N	1436	-0-	-216 B	-4315	104	1	1117	3	N	195	185	1	654
						215	9							
BUTLER UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
09	5387 X	5387	-0-	-0- B	-0-	568	1	4318	3	N	455	438	0	73
						501	9							
10	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	533	1	4089	3	N	701	546	0	70
						154	5	771	9			158	1	
*11	5292 X	5292	-0-	-0- B	-0-	543	1	4100	3	N	590	591	0	69
						649	9							
*12	4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	469	1	3344	3	N	469	365	0	173
						516	9							
*01	5890 X	5890	-0-	-0- B	-0-	487	1	4708	3	N	632	637	0	168
						695	9							
*02	5324 X	5324	-0-	-0- B	-0-	429	1	4152	3	N	675	300	0	68
						743	9					475	1	
D BAKER UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-			129
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-			129
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-			129
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-			129
LACKEY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158														
09	510 N	135	-0-	-375 B	-0-	135	1			N	-0-			627
10	5789 X	5789	-0-	-0- B	-0-	210	1	5028	3	N	328	368	1	587
						190	5	361	9					
*11	11499 X	11499	-0-	-0- B	-0-	331	1	10594	3	N	522	530	1	579
						574	9							
*12	12036 X	12036	-0-	-0- B	-0-	359	1	11119	3	N	507	554	1	532
						558	9							
*01	12272 X	12272	-0-	-0- B	-0-	572	1	10933	3	N	697	562	1	667
						767	9							
*02	5318 X	5318	-0-	-0- B	-0-	514	1	4485	3	N	290	361	1	596
						319	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5773 X	5773	-0-	-0-	B	-0-	178	1	4978	3	N	561	712	1	288
10	8035 X	8035	-0-	-0-	B	-0-	617	9	1172	1	5810	3	757	716	329
*11	8994 X	8994	-0-	-0-	B	-0-	220	5	684	1	7384	3	842	873	298
*12	10986 X	10986	-0-	-0-	B	-0-	926	9	675	1	9125	3	1078	1073	303
*01	8836 X	8836	-0-	-0-	B	-0-	1186	9	712	1	7168	3	869	868	304
*02	7557 X	7557	-0-	-0-	B	-0-	956	9	588	1	6091	3	798	755	347
							878	9							
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781															
09	2310 N	1876	-0-	-434	B	-21361	1341	3	535	9	N	486	489	0	244
10	2294 N	1895	-0-	-399	B	-21361	10	1	1307	3	N	481	482	0	243
*11	1950 N	2039	-0-	89	B	-21272	49	5	529	9					
*12	1953 N	911	-0-	-1042	B	-21272	17	1	1591	3	N	392	391	0	244
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	B	-21272	431	9							
02	1904 N	3183	-0-	1279	B	-19993	2	1	693	3	N	196	37	0	233
							216	9						170	1
							3	1	2400	3	N	-0-			233
							780	9				709	563	1	379
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978															
09	11887 X	11887	-0-	-0-	B	-0-	2	1	10977	3	N	825	915	1	75
10	6851 X	4904	-0-	-1947	B	-0-	908	9							
*11	9003 X	9003	-0-	-0-	B	-0-	7	1	4363	3	N	335	369	1	41
*12	10254 X	10254	-0-	-0-	B	-0-	165	5	369	9					
*01	8387 X	8387	-0-	-0-	B	-0-	77	1	8165	3	N	692	715	1	18
*02	6429 X	6429	-0-	-0-	B	-0-	761	9							
							71	1	9352	3	N	755	560	1	213
							831	9							
							7712	3	675	9	N	614	734	1	93
							8	1	5845	3	N	524	522	1	95
							576	9							
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192															
09	3633 X	3633	-0-	-0-	B	-0-	481	1	2898	3	N	231	184	1	764
10	3465 X	3465	-0-	-0-	B	-0-	254	9							
*11	3221 X	3221	-0-	-0-	B	-0-	429	1	2672	3	N	239	372	1	631
*12	3329 X	3329	-0-	-0-	B	-0-	101	5	263	9					
*01	2964 X	2964	-0-	-0-	B	-0-	378	1	2590	3	N	230	176	1	685
*02	2365 X	2365	-0-	-0-	B	-0-	253	9							
							372	1	2686	3	N	246	188	1	743
							271	9							
							378	1	2349	3	N	215	747	1	211
							237	9							
							352	1	1797	3	N	196	187	1	220
							216	9							

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 #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-			-0-
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-			79
KOŁODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
09	4530 X	2248	-0-	-2282 B	-27801	82	1	1877	3	N	263	348	1	140
						289	9							
10	4960 X	744	-0-	-4216 B	-27801	74	1	646	3	N	-0-			140
						24	5							
11	4800 X	186	-0-	-4614 B	-27801	186	1			N	-0-			140
*12	4960 X	6034	-0-	1074 B	-26727	79	1	4748	3	N	1097	916	1	321
						1207	9							
*01	4898 X	5204	-0-	306 B	-26421	3944	3	1260	9	N	1145	1203	1	263
02	2100 X	4205	-0-	2105 B	-24316	3208	3	997	9	N	906	876	1	293
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096														
09	3300 X	2774	-0-	-526 B	-10581	31	1	2469	3	N	249	184	1	798
						274	9							
10	3410 X	2398	-0-	-1012 B	-10581	8	1	2053	3	N	235	559	1	474
						78	5	259	9					
*11	2850 X	2948	-0-	98 B	-10483	24	1	2605	3	N	290	189	1	575
						319	9							
*12	2945 X	2190	-0-	-755 B	-10483	18	1	1971	3	N	183			758
						201	9							
*01	2945 X	1502	-0-	-1443 B	-10483	53	1	1449	3	N	-0-			758
02	2744 X	2956	-0-	212 B	-10271	1	1	2287	3	N	607	373	1	992
						668	9							
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570														
09	4800 X	1976	-0-	-2824 B	-70941	575	1	920	3	N	437	539	1	363
						481	9							
10	3999 X	4338	-0-	339 B	-70602	833	1	2630	3	N	705	728	1	340
						99	5	776	9					
*11	3570 X	3696	-0-	126 B	-70476	646	1	2081	3	N	881	715	1	506
						969	9							
*12	3689 X	1897	-0-	-1792 B	-70476	465	1	935	3	N	452	737	1	221
						497	9							
*01	4340 X	2646	-0-	-1694 B	-70476	550	1	1111	3	N	895	932	1	184
						985	9							
02	3920 X	3203	-0-	-717 B	-70476	491	1	1840	3	N	793	557	1	420
						872	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	3174	-0-	324 B	-5597	478	1	2436	3	N	236			644
10	3100 X	2531	-0-	-569 B	-5597	597	1	1683	3	N	170			814
*11	3000 X	1655	-0-	-1345 B	-5597	554	1	918	3	N	166	181	1	799
*12	3286 X	1707	-0-	-1579 B	-5597	406	1	1088	3	N	194	185	1	808
*01	3286 X	1388	-0-	-1898 B	-5597	569	1	623	3	N	178	185	1	801
02	2968 X	1048	-0-	-1920 B	-5597	558	1	314	3	N	160	181	1	780
						176	9							
M. KOOPMANN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36166					N	-0-			-0-
D BAKER UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668														
09	15751 X	15751	-0-	-0- B	-0-	294	1	12451	3	N	2733	2735	0	95
10	15539 X	15539	-0-	-0- B	-0-	3006	9							
						192	1	11926	3	N	2702	2703	0	94
						449	5	2972	9					
*11	14341 X	14341	-0-	-0- B	-0-	201	1	11376	3	N	2513	2514	0	93
						2764	9							
*12	14002 X	14002	-0-	-0- B	-0-	250	1	11147	3	N	2368	2367	0	94
						2605	9							
*01	11816 X	11816	-0-	-0- B	-0-	301	1	9180	3	N	2123	1977	0	240
						2335	9							
*02	10821 X	10821	-0-	-0- B	-0-	305	1	8272	3	N	2040	1870	1	410
						2244	9							
P. CRAIN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238														
09	330 N	21	-0-	-309 B	-21046	21	1			N	-0-			168
10	341 N	51	-0-	-290 B	-21046	51	1			N	-0-			168
11	180 N	40	-0-	-140 B	-21046	40	1			N	-0-			168
12	31 N	233	-0-	202 B	-20844	233	1			N	-0-			168
01	62 N	55	-0-	-7 B	-20844	55	1			N	-0-			168
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-20844					N	-0-			168
D BAKER UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815														
*03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318
*08	38 X	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-			318
*09	2 X	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			318
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			318

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4740 X	3450	-0-	-1290	B	-0-	601 770	1 9	2079	3	N	700	930	1		321
10	4898 X	3354	-0-	-1544	B	-0-	581 74	1 5	1947	3	N	684	543	1		462
*11	4170 X	3375	-0-	-795	B	-0-	585 784	1 9	2006	3	N	713	747	1		428
*12	4216 X	3531	-0-	-685	B	-0-	431 816	1 9	2284	3	N	742	739	1		431
*01	3751 X	1862	-0-	-1889	B	-0-	362 602	1 9	898	3	N	547	374	1		604
02	3220 X	2529	-0-	-691	B	-0-	249 675	1 9	1605	3	N	614	374	1		844

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477																
09	750 N	596	-0-	-154	B	-21691	465	3	131	9	N	119				227
10	310 N	731	-0-	421	B	-21270	5 22	1 5	569	3	N	123	160	1		190
*11	780 N	702	-0-	-78	B	-21270	18 130	1 9	554	3	N	118	159	1		149
*12	620 N	737	-0-	117	B	-21153	17 138	1 9	582	3	N	125	160	1		114
*01	744 N	720	-0-	-24	B	-21153	5 139	1 9	576	3	N	126	182	1		58
02	644 N	494	-0-	-150	B	-21153	399	3	95	9	N	86				144

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441																
09	30809 X	30809	-0-	-0-	B	-0-	391 2137	1 9	28281	3	N	1943	1945	0		114
10	30222 X	30222	-0-	-0-	B	-0-	405 1007	1 5	26684	3	N	1933	1916	0		131
*11	26007 X	26007	-0-	-0-	B	-0-	611 1745	1 9	23651	3	N	1586	1502	1		215
*12	25590 X	25590	-0-	-0-	B	-0-	603 1616	1 9	23371	3	N	1469	1660	1		24
*01	24514 X	24514	-0-	-0-	B	-0-	676 2151	1 9	21687	3	N	1955	1113	0	733 1	133
*02	20451 X	20451	-0-	-0-	B	-0-	630 1551	1 9	18270	3	N	1410	575	0	741 1	227

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					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																
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	22482 X	22482	-0-	-0- B	-0-	4	1	19680	3	N	2544	1212	0	1295	1	234
10	22323 X	22323	-0-	-0- B	-0-	2798	9	18893	3	N	2471	2509	0			196
*11	18642 X	18642	-0-	-0- B	-0-	2718	9	16475	3	N	1961	18	0	1492	1	647
*12	20948 X	20948	-0-	-0- B	-0-	2157	9	18397	3	N	2319	2593	1			373
*01	19580 X	19580	-0-	-0- B	-0-	17143	3	2437	9	N	2215	1477	0	752	1	359
*02	14805 X	14805	-0-	-0- B	-0-	3	1	13087	3	N	1559	437	0	1299	1	182
						1715	9									
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068																
09	720 N	1938	-0-	1218 B	-20866	1817	3	121	9	N	110	184	1			650
10	496 N	912	-0-	416 B	-20450	774	3	29	5	N	99					749
						109	9									
*11	570 N	2	-0-	-568 B	-20450	2	3			N	-0-					749
*12	1302 N	746	-0-	-556 B	-20450	580	3	166	9	N	151	187	1			713
*01	930 N	322	-0-	-608 B	-20450	255	3	67	9	N	61					774
02	2 N	157	-0-	155 B	-20295	23	3	134	9	N	122	187	1			709
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889																
09	990 X	736	-0-	-254 B	-0-	157	1	485	3	N	85	175	1			183
						94	9									
10	744 X	446	-0-	-298 B	-0-	143	1	199	3	N	87					270
						8	5	96	9							
*11	720 X	468	-0-	-252 B	-0-	198	1	186	3	N	76					346
						84	9									
*12	775 X	415	-0-	-360 B	-0-	120	1	194	3	N	92					438
						101	9									
*01	775 X	413	-0-	-362 B	-0-	153	1	181	3	N	72					510
						79	9									
02	700 X	359	-0-	-341 B	-0-	54	1	249	3	N	51					561
						56	9									
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612																
09	390 X	345	-0-	-45 B	-26250	345	1			N	-0-					369
10	248 X	256	-0-	8 B	-26242	219	1	37	9	N	34					403
11	240 X	251	-0-	11 B	-26231	247	1	4	9	N	4					407
12	372 X	132	-0-	-240 B	-26231	128	1	4	9	N	4					411
01	372 X	270	-0-	-102 B	-26231	270	1			N	-0-					411
02	336 X	281	-0-	-55 B	-26231	261	1	20	9	N	18					429
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-					22

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3944 X	3944	-0-	-0-	B	-0-	228 1	3375 3	341 9		N	310	368 1			272
10	2658 X	2658	-0-	-0-	B	-0-	270 1	2041 3	277 5	270 9	N	245	176 1			341
*11	2223 X	2223	-0-	-0-	B	-0-	246 1	1786 3	191 9		N	174	186 1			329
*12	2309 X	2309	-0-	-0-	B	-0-	269 1	1843 3	197 9		N	179	181 1			327
*01	2771 X	2771	-0-	-0-	B	-0-	232 1	2368 3	171 9		N	155				482
*02	1681 X	1681	-0-	-0-	B	-0-	175 1	1428 3	78 9		N	71	187 1			366
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911																
*03	0 X	9	-0-	-0-	9 B	-21298	9 1				N	-0-				145
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				145
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				145
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				145
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				145
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				145
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				145
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				145
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				145
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-				145
*01	0 X	4	-0-	-0-	4 B	-21294	4 1				N	-0-				145
02	0 X	1	-0-	-0-	1 B	-21293	1 1				N	-0-				145
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654																
09	6690 X	295	-0-	-0-	-6395 B	-0-	3 1	262 3	30 9		N	27				321
10	6448 X	104	-0-	-0-	-6344 B	-0-	29 1	72 3	3 5		N	-0-				321
11	5730 X	21	-0-	-0-	-5709 B	-0-	21 1				N	-0-				321
*12	5363 X	323	-0-	-0-	-5040 B	-0-	12 1	277 3	34 9		N	31	188 1			164
*01	5363 X	372	-0-	-0-	-4991 B	-0-	220 1	78 3	74 9		N	67				231
*02	363 X	363	-0-	-0-	-0- B	-0-	363 1				N	-0-				231
HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307																
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-10898					N	3	182 1			333
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-10898					N	-0-				333
*05	0 X	5	-0-	-0-	5 B	-10893	5 1				N	-0-				333
*06	0 X	910	-0-	-0-	910 B	-9983	910 1				N	-0-				333
*07	0 X	167	-0-	-0-	167 B	-9816	167 1				N	-0-				333
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				333
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				333
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				333
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				333
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				333
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-				333
02	0 X	1	-0-	-0-	1 B	-9815	1 1				N	-0-				333

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	8700 X	4078	-0-	-0-	-4622 B	-24703	131	1	3692	3	N	232	345	1		165	
							255	9									
10	7471 X	7942	-0-	-0-	471 B	-24232	22	1	7228	3	N	381	358	1		188	
							273	5	419	9							
*11	6540 X	10812	-0-	-0-	4272 B	-19960	117	1	10260	3	N	395	333	1		250	
							435	9									
*12	6510 X	6967	-0-	-0-	457 B	-19503	96	1	6458	3	N	375	339	1		286	
							413	9									
*01	7936 X	9268	-0-	-0-	1332 B	-18171	156	1	8598	3	N	467	540	1		213	
							514	9									
02	10080 X	4675	-0-	-0-	-5405 B	-18171	146	1	4273	3	N	233	191	1		255	
							256	9									
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975																	
09	6 N	-0-	-0-	-0-	-6 B	-19649					N	-0-				267	
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31 B	-19649					N	-0-				267	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-				267	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-				267	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-				267	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-				267	
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278																	
09	5250 X	3377	-0-	-0-	-1873 B	-8014	349	1	2017	3	N	919	391	0	554	1	280
							1011	9									
10	5425 X	3437	-0-	-0-	-1988 B	-8014	253	1	2080	3	N	932	924	1		288	
							79	5	1025	9							
*11	4830 X	3456	-0-	-0-	-1374 B	-8014	239	1	2100	3	N	1015	886	0	183	1	234
							1117	9									
*12	4991 X	2899	-0-	-0-	-2092 B	-8014	202	1	1800	3	N	815	370	0	368	1	311
							897	9									
*01	3906 X	3413	-0-	-0-	-493 B	-8014	222	1	2197	3	N	904	803	0	187	1	225
							994	9									
02	3220 X	3384	-0-	-0-	164 B	-7850	220	1	2207	3	N	870	746	1		349	
							957	9									
HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769																	
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0- B	-0-	988	1	2067	3	N	630	703	1		685	
							693	9									
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0- B	-0-	1013	1	2184	3	N	757	884	1		558	
							83	5	833	9							
*11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0- B	-0-	1033	1	2381	3	N	709	722	1		545	
							780	9									
*12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0- B	-0-	1001	1	2392	3	N	674	544	1		675	
							741	9									
*01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0- B	-0-	1077	1	2132	3	N	699	732	1		642	
							769	9									
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0- B	-0-	1167	1	706	3	N	605	564	1		683	
							666	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	15820 X	15820	-0-	-0-	B	-0-	14182	3	1638	9	N	1489	1458	1		660	
10	15569 X	15569	-0-	-0-	B	-0-	13432	3	508	5	N	1481	1482	1		659	
							1629	9									
*11	14127 X	14127	-0-	-0-	B	-0-	3	1	12574	3	N	1409	1316	1		752	
							1550	9									
*12	14079 X	14079	-0-	-0-	B	-0-	50	1	12478	3	N	1410	1471	1		691	
							1551	9									
*01	13325 X	13325	-0-	-0-	B	-0-	43	1	11768	3	N	1376	1696	1		371	
							1514	9									
*02	11660 X	11660	-0-	-0-	B	-0-	10330	3	1330	9	N	1209	1124	1		456	
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-				-0-	
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039																	
09	11094 X	11094	-0-	-0-	B	-0-	231	1	10081	3	N	711	528	0	170	1	113
							782	9									
10	11300 X	11300	-0-	-0-	B	-0-	218	1	9867	3	N	766	768	0			111
							372	5	843	9							
*11	9994 X	9994	-0-	-0-	B	-0-	220	1	8994	3	N	709	710	0			110
							780	9									
*12	9951 X	9012	-0-	-939	B	-0-	222	1	8028	3	N	693	692	0			111
							762	9									
*01	9951 X	7601	-0-	-2350	B	-0-	29	1	6855	3	N	652	140	0	358	1	265
							717	9									
02	8988 X	6737	-0-	-2251	B	-0-	5873	3	864	9	N	785	402	0	383	1	265
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560																	
09	8624 X	8624	-0-	-0-	B	-0-	202	1	7085	3	N	1215	1217	0			92
							1337	9									
10	8785 X	8785	-0-	-0-	B	-0-	1	1	7239	3	N	1158	1160	0			90
							271	5	1274	9							
*11	5541 X	5541	-0-	-0-	B	-0-	317	1	4447	3	N	706	65	0	542	1	189
							777	9									
12	101 X	101	-0-	-0-	B	-0-	101	1			N	-0-					189
*01	6185 X	6185	-0-	-0-	B	-0-	319	1	4787	3	N	981	894	1			276
							1079	9									
*02	5915 X	5915	-0-	-0-	B	-0-	387	1	4498	3	N	936	306	0	736	1	170
							1030	9									
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813																	
09	2820 X	4168	-0-	1348	B	-11072	1	1	3798	3	N	335	371	1			660
							369	9									
10	2914 X	3533	-0-	619	B	-10453	2	1	3135	3	N	252	368	1			544
							119	5	277	9							
*11	2820 X	2948	-0-	128	B	-10325	90	1	2598	3	N	236	191	1			589
							260	9									
*12	2914 X	3315	-0-	401	B	-9924	223	1	2796	3	N	269	174	1			684
							296	9									
*01	2914 X	2541	-0-	-373	B	-9924	265	1	1918	3	N	325	377	1			632
							358	9									
02	2632 X	2288	-0-	-344	B	-9924	183	1	2025	3	N	73					705
							80	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	4			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31363					N	-0-			122
P CRAIN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340														
09	13509 X	13509	-0-	-0- B	-0-	759	1	11886	3	N	785	785	0	281
						864	9							
10	12670 X	12670	-0-	-0- B	-0-	516	1	10854	3	N	811	676	0	416
						408	5							
*11	11162 X	11162	-0-	-0- B	-0-	474	1	9894	3	N	722	722	0	416
						794	9							
*12	13395 X	13395	-0-	-0- B	-0-	719	1	11755	3	N	837	833	0	420
						921	9							
*01	11645 X	11645	-0-	-0- B	-0-	567	1	10301	3	N	706	706	0	420
						777	9							
*02	6153 X	6153	-0-	-0- B	-0-	351	1	5405	3	N	361	334	0	447
						397	9							
SAUNDERS UNIT B														
WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350														
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAMB UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946														
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-10356					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-10356					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-10356					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-10356					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021														
SAUNDERS UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262														
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	719 X	719	-0-	-0- B	-0-	352	3	367	9	N	334	336	0		164
10	1139 X	1139	-0-	-0- B	-0-	747	3	28	5	N	331	241	0	177 1	77
						364	9								
*11	1369 X	1369	-0-	-0- B	-0-	1068	3	301	9	N	274	275	0		76
*12	1355 X	1355	-0-	-0- B	-0-	50	1	993	3	N	284	279	0		81
						312	9								
*01	1260 X	1260	-0-	-0- B	-0-	1007	3	253	9	N	230	232	0		79
*02	343 X	343	-0-	-0- B	-0-	168	3	175	9	N	159	157	0		81
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684															
09	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	365	1	2805	3	N	620	243	0	339 1	472
						682	9								
10	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	392	1	2707	3	N	556	150	0	186 1	692
						102	5	612	9						
*11	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	671	1	2045	3	N	464	268	0	348 1	540
						510	9								
*12	3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	1121	1	1497	3	N	466	395	0		611
						513	9								
*01	2702 X	2702	-0-	-0- B	-0-	1335	1	901	3	N	424	219	0	367 1	449
						466	9								
*02	2077 X	2077	-0-	-0- B	-0-	1364	1	322	3	N	355	349	0		455
						391	9								
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-				44
HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468															
09	949 X	949	-0-	-0- B	-0-	855	1	94	9	N	85	185	1		572
10	1078 X	1078	-0-	-0- B	-0-	764	1	85	3	N	205	179	1		598
						3	5	226	9						
11	1288 X	1288	-0-	-0- B	-0-	1154	1	134	9	N	122	190	1		530
12	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	1209	1	216	9	N	196	187	1		539
*01	1386 X	1386	-0-	-0- B	-0-	1223	1	163	9	N	148	507	1		180
*02	582 X	582	-0-	-0- B	-0-	580	1	2	9	N	2				182
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223															
09	4260 X	4858	-0-	598 B	-35801	74	1	3971	3	N	739	740	0		110
						813	9								
10	4402 X	5216	-0-	814 B	-34987	4264	3	160	5	N	720	721	0		109
						792	9								
*11	4260 X	6320	-0-	2060 B	-32927	20	1	5541	3	N	690	691	0		108
						759	9								
*12	4402 X	3713	-0-	-689 B	-32927	254	1	2715	3	N	676	677	0		107
						744	9								
*01	4402 X	5215	-0-	813 B	-32114	4435	3	780	9	N	709	710	0		106
02	3976 X	3152	-0-	-824 B	-32114	17	1	2474	3	N	601	600	0		107
						661	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP				//CONT.//		109333													
KOŁODZIEJCZYK UNIT A				WELL #:		2	RRCID -> 270217		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL	DEPTH 13459	PERF.13900 - 19389						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						106
GOHLKE UNIT A				WELL #:		2	RRCID -> 270234		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL	DEPTH 13725	PERF.13951 - 18015						
*03	0 N	22	-0-	22 B	-41266		18	1	4	9	N	4							56
*04	240 N	44	-0-	-196 B	-41266		44	1			N	-0-							56
*05	248 N	5	-0-	-243 B	-41266		5	1			N	-0-							56
*06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-41266						N	-0-							56
*07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-41266						N	-0-							56
*08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-41266						N	-0-							56
*09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-41266						N	2							58
*10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-41266						N	2							60
*11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-41266						N	5							65
*12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-41266						N	7							72
*01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-41266						N	-0-							72
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-41266						N	-0-							72
SAUNDERS UNIT A				WELL #:		2	RRCID -> 270236		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL	DEPTH 13416	PERF.13479 - 18620						
09	1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-		32	1	903	3	N	266	512	1					212
							293	9											
10	1275 X	1275	-0-	-0- B	-0-		940	3	36	5	N	272	355	1					129
							299	9											
*11	1327 X	1327	-0-	-0- B	-0-		1028	3	299	9	N	272	175	1					226
*12	1333 X	1316	-0-	-17 B	-0-		1059	3	257	9	N	234	365	1					95
*01	1348 X	1348	-0-	-0- B	-0-		82	1	979	3	N	261	161	1					195
							287	9											
02	1232 X	898	-0-	-334 B	-0-		655	3	243	9	N	221	351	1					65
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:		2	RRCID -> 270246		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL	DEPTH 13018	PERF.13370 - 18293						
09	780 N	1629	-0-	849 B	-1617		3	1	1289	3	N	306	353	1					706
							337	9											
10	806 N	1565	-0-	759 B	-858		16	1	1189	3	N	286	361	1					631
							45	5	315	9									
*11	979 N	1837	-0-	858 B	-0-		67	1	1397	3	N	339	324	1					646
							373	9											
*12	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-		2	1	1474	3	N	322	324	1					644
							354	9											
*01	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-		22	1	1265	3	N	304	190	1					758
							334	9											
*02	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-		26	1	1070	3	N	264	374	1					648
							290	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 D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD									* * DISPOSITIONS * * EOM	BALANCE
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	450 1	346 3	N	55				603
10	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	61 9	420 3	N	49				652
*11	840 N	650	-0-	-190 B	-0-	287 1	255 3	N	36				688
*12	868 N	630	-0-	-238 B	-0-	16 5	216 3	N	42	175 1			555
*01	775 N	584	-0-	-191 B	-0-	355 1	134 3	N	40	187 1			408
02	616 N	382	-0-	-234 B	-0-	40 9	33 9	N	30	159 1			279
						44 9							
						349 1							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855													
*03	124 N	39	-0-	-85 B	-51347	39 1		N	-0-				299
*04	0 N	42	-0-	-42 B	-51305	42 1		N	-0-				299
*05	124 N	183	-0-	-59 B	-51246	183 1		N	-0-				299
*06	30 N	287	-0-	-257 B	-50989	287 1		N	-0-				299
*07	31 N	297	-0-	-266 B	-50723	297 1		N	-0-				299
*08	186 N	282	-0-	-96 B	-50627	282 1		N	-0-				299
*09	300 N	276	-0-	-24 B	-50627	276 1		N	-0-				299
*10	310 N	413	-0-	-103 B	-50524	336 1	74 3	N	-0-				299
						3 5							
*11	270 N	318	-0-	-48 B	-50476	318 1		N	-0-				299
*12	279 N	245	-0-	-34 B	-50476	245 1		N	-0-				299
*01	403 N	310	-0-	-93 B	-50476	310 1		N	-0-				299
02	308 N	342	-0-	-34 B	-50442	342 1		N	-0-				299
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A													
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882													
09	390 N	166	-0-	-224 B	-10764	129 1	37 9	N	34				316
10	372 N	241	-0-	-131 B	-10764	210 1	31 9	N	28				344
11	390 N	336	-0-	-54 B	-10764	295 1	41 9	N	37				381
12	186 N	359	-0-	-173 B	-10591	308 1	51 9	N	46				427
01	248 N	308	-0-	-60 B	-10531	285 1	23 9	N	21	186 1			262
02	308 N	245	-0-	-63 B	-10531	221 1	24 9	N	22				284
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247													
09	3990 X	3633	-0-	-357 B	-12733	213 1	2906 3	N	467	560 1			614
						514 9							
10	4123 X	4672	-0-	-549 B	-12184	251 1	3732 3	N	498	372 1			740
						141 5	548 9						
*11	3990 X	4584	-0-	-594 B	-11590	296 1	3776 3	N	465	555 1			650
						512 9							
*12	4061 X	4627	-0-	-566 B	-11024	287 1	3834 3	N	460	358 1			752
						506 9							
*01	4402 X	4516	-0-	-114 B	-10910	340 1	3662 3	N	467	539 1			680
						514 9							
02	3976 X	5863	-0-	-1887 B	-9023	401 1	4981 3	N	437	928 1			189
						481 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 #:	2	RRCID -> 270930		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1530 X	729	-0-	-801 B	-12410	37	1	628	3	N	58		458
10	1581 X	831	-0-	-750 B	-12410	64	9						
						55	1	615	3	N	125	186	1
						23	5	138	9				397
*11	960 X	1366	-0-	406 B	-12004	1112	3	254	9	N	231	361	1
*12	992 X	738	-0-	-254 B	-12004	648	3	90	9	N	82		267
01	992 X	456	-0-	-536 B	-12004	356	1	100	9	N	91	186	1
02	1288 X	251	-0-	-1037 B	-12004	69	1	41	3	N	128		254
						141	9						382
HAMILTON TRUST UNIT C				WELL #:	4	RRCID -> 272310		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279			
09	5580 X	4962	-0-	-618 B	-19259	4226	3	736	9	N	669	740	1
10	5766 X	5788	-0-	22 B	-19237	4819	3	182	5	N	715	907	1
						787	9						
*11	5580 X	5221	-0-	-359 B	-19237	4488	3	733	9	N	666	745	1
*12	5518 X	5192	-0-	-326 B	-19237	4446	3	746	9	N	678	563	1
*01	5766 X	5227	-0-	-539 B	-19237	4476	3	751	9	N	683	741	1
02	5208 X	6906	-0-	1698 B	-17539	10	1	6185	3	N	646	557	1
						711	9						771
WILD UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 273521		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023			
09	5130 X	6416	-0-	1286 B	-152326	154	1	5669	3	N	539	715	1
						593	9						546
10	9114 X	6145	-0-	-2969 B	-152326	36	1	5305	3	N	548	368	1
						201	5	603	9				726
*11	8820 X	5944	-0-	-2876 B	-152326	117	1	5244	3	N	530	561	1
						583	9						695
*12	9114 X	6142	-0-	-2972 B	-152326	125	1	5455	3	N	511	921	1
						562	9						285
*01	7874 X	5986	-0-	-1888 B	-152326	239	1	5224	3	N	475	189	1
						523	9						571
02	5992 X	5133	-0-	-859 B	-152326	255	1	4413	3	N	423	368	1
						465	9						626
KOOPMANN (ALLOCATION)				WELL #:	1	RRCID -> 274000		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606			
*07	4588 X	3913	-0-	-675 B	-72344	316	1	2684	3	N	661	544	1
						186	5	727	9				208
*08	4216 X	4179	-0-	-37 B	-72344	320	1	3032	3	N	652	735	1
						110	5	717	9				125
*09	4290 X	2399	-0-	-1891 B	-72344	252	1	1738	3	N	372	338	1
						409	9						159
*10	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-72344					N	-0-		159
*11	4290 X	90	-0-	-4200 B	-72344	90	1			N	-0-		159
*12	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-72344					N	-0-		159
*01	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-72344					N	-0-		159
02	2240 X	126	-0-	-2114 B	-72344	82	1	44	3	N	-0-		159

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	164 X	164	-0-	-0- B	-0-	121	3	43	9	N	39				669
10	689 X	689	-0-	-0- B	-0-	523	3	20	5	N	133	154	1		648
						146	9								
*11	201 X	201	-0-	-0- B	-0-	100	3	101	9	N	92	178	1		562
*12	354 X	354	-0-	-0- B	-0-	182	3	172	9	N	156	189	1		529
*01	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	22	1	2994	3	N	184				713
						202	9								
*02	554 X	554	-0-	-0- B	-0-	477	3	77	9	N	70	188	1		595
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394															
09	6344 X	6344	-0-	-0- B	-0-	536	1	4707	3	N	1001	1002	0		68
						1101	9								
10	5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	372	1	4064	3	N	772	492	0	179	169
						153	5	849	9						
*11	6662 X	6662	-0-	-0- B	-0-	597	1	4818	3	N	1134	779	0	370	154
						1247	9								
*12	6297 X	6297	-0-	-0- B	-0-	649	1	4515	3	N	1030	1032	0		152
						1133	9								
*01	5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	714	1	4163	3	N	977	980	0		149
						1075	9								
*02	5098 X	5098	-0-	-0- B	-0-	551	1	3624	3	N	839	127	0	560	301
						923	9								
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898															
09	0 X	20	-0-	20 B	-35471	14	3	6	9	N	5				118
10	0 X	1146	-0-	1146 B	-34325	1050	3	40	5	N	51				169
						56	9								
*11	0 X	294	-0-	294 B	-34031	294	3			N	-0-				169
*12	0 X	6207	-0-	6207 B	-27824	6206	3	1	9	N	1				170
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-27824					N	-0-				170
02	0 X	62	-0-	62 B	-27762	61	1	1	9	N	1				171
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012															
09	9543 X	9543	-0-	-0- B	-0-	295	1	7550	3	N	1544	1545	0		52
						1698	9								
10	7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	149	1	5535	3	N	1026	716	0	174	188
						209	5	1129	9						
*11	9621 X	9621	-0-	-0- B	-0-	1	1	7864	3	N	1596	1085	0	559	140
						1756	9								
*12	9604 X	9604	-0-	-0- B	-0-	3	1	7776	3	N	1659	1660	0		139
						1825	9								
*01	9136 X	9136	-0-	-0- B	-0-	11	1	7500	3	N	1477	1471	0		145
						1625	9								
*02	8080 X	8080	-0-	-0- B	-0-	16	1	6669	3	N	1268	1000	0	378	35
						1395	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690																		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	X	981	-0-		981 B	-20584	315 1	512 3	154 9		N	140	187 1				160
10	0	X	1486	-0-		1486 B	-19098	284 1	991 3	37 5	174 9	N	158	176 1				142
*11	0	X	795	-0-		795 B	-18303	275 1	392 3	128 9		N	116					258
*12	0	X	752	-0-		752 B	-17551	463 1	181 3	108 9		N	98	172 1				184
*01	0	X	889	-0-		889 B	-16662	675 1	59 3	155 9		N	141					325
02	0	X	590	-0-		590 B	-16072	413 1	90 3	87 9		N	79	189 1				215
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874																		
09	360	N	410	-0-		50 B	-24316	410 1				N	-0-					80
10	372	N	20723	-0-		20351 B	-3965	425 1	16478 3	623 5	3197 9	N	2906	2703 1				283
*11	25514	X	29479	-0-		3965 B	-0-	493 1	25456 3	3530 9		N	3209	3425 1				67
*12	15930	X	15930	-0-		-0- B	-0-	321 1	13289 3			N	2109	1976 1				200
*01	15799	X	15799	-0-		-0- B	-0-	2320 9	13371 3	567 1		N	1692	1810 1				82
*02	2602	X	2602	-0-		-0- B	-0-	1861 9	1805 3	533 1		N	240	183 1				139
								264 9										
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655																		
09	0	X	-0-	-0-		-0- B	-235449					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-		-0- B	-235449					N	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-		-0- B	-235449					N	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-		-0- B	-235449					N	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-		-0- B	-235449					N	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-		-0- B	-235449					N	-0-					6
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301																		
09	5550	X	5321	-0-		-229 B	-26846	201 1	4669 3	451 9		N	410	372 1				544
10	5766	X	5558	-0-		-208 B	-26846	246 1	4665 3	176 5	471 9	N	428	185 1				787
*11	5580	X	5536	-0-		-44 B	-26846	280 1	4762 3	494 9		N	449	545 1				691
*12	5766	X	5107	-0-		-659 B	-26846	289 1	4344 3	474 9		N	431	558 1				564
*01	5549	X	2492	-0-		-3057 B	-26846	294 1	1949 3	249 9		N	226					790
02	5180	X	5964	-0-		784 B	-26062	335 1	5072 3	557 9		N	506	560 1				736

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6210 X	5092	-0-	-1118 B	-12223	201 835	1 9	4056	3	N	759	908 1		702
10	6417 X	5303	-0-	-1114 B	-12223	143 156	1 5	4131 873	3 9	N	794	741 1		755
*11	6210 X	5174	-0-	-1036 B	-12223	164 827	1 9	4183	3	N	752	743 1		764
*12	5487 X	5416	-0-	-71 B	-12223	220 927	1 9	4269	3	N	843	938 1		669
*01	5332 X	5186	-0-	-146 B	-12223	250 899	1 9	4037	3	N	817	749 1		737
02	4816 X	4629	-0-	-187 B	-12223	236 836	1 9	3557	3	N	760	757 1		740
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
*06	4920 X	648	-0-	-4272 B	-27512	614 31	3 9	3	5	N	28			656
*07	1612 X	430	-0-	-1182 B	-27512	1 28	1 5	401	3	N	-0-			656
*08	1333 X	247	-0-	-1086 B	-27512	238	3	9	5	N	-0-			656
*09	1290 X	-0-	-0-	-1290 B	-27512					N	-0-			656
*10	682 X	-0-	-0-	-682 B	-27512					N	-0-			656
*11	660 X	-0-	-0-	-660 B	-27512					N	-0-			656
*12	434 X	-0-	-0-	-434 B	-27512					N	-0-			656
*01	248 X	-0-	-0-	-248 B	-27512					N	-0-			656
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-27512					N	-0-			656
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462														
09	7970 X	7970	-0-	-0- B	-0-	458 2041	1 9	5471	3	N	1855	1856 0		11
10	6211 X	6211	-0-	-0- B	-0-	1 193	1 5	5140 877	3 9	N	797	797 0		11
*11	6674 X	6674	-0-	-0- B	-0-	478 980	1 9	5216	3	N	891	891 0		11
*12	6358 X	6358	-0-	-0- B	-0-	501 1046	1 9	4811	3	N	951	391 0	358 1	213
*01	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	459 942	1 9	3770	3	N	856	318 0	740 1	11
*02	5119 X	5119	-0-	-0- B	-0-	416 875	1 9	3828	3	N	795	233 0	538 1	35
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
09	5250 X	5072	-0-	-178 B	-43893	16 606	1 9	4450	3	N	551	367 1		628
10	5425 X	4378	-0-	-1047 B	-43893	11 135	1 5	3562 670	3 9	N	609	924 1		313
*11	5250 X	3847	-0-	-1403 B	-43893	19 616	1 9	3212	3	N	560	545 1		328
*12	5239 X	4208	-0-	-1031 B	-43893	7 673	1 9	3528	3	N	612	370 1		570
*01	5239 X	4787	-0-	-452 B	-43893	23 469	1 9	4295	3	N	426	342 1		654
02	4732 X	3756	-0-	-976 B	-43893	18 633	1 9	3105	3	N	575	927 1		302

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5130 X	3447	-0-	-1683 B	-33018	19	1	2887	3	N	492	713	1		426
						541	9								
10	4526 X	3390	-0-	-1136 B	-33018	10	1	2757	3	N	472	185	1		713
						104	5	519	9						
*11	4170 X	4390	-0-	220 B	-32798	58	1	3637	3	N	632	737	1		608
						695	9								
*12	4123 X	3588	-0-	-535 B	-32798	12	1	2982	3	N	540	373	1		775
						594	9								
*01	4123 X	2767	-0-	-1356 B	-32798	29	1	2280	3	N	416	526	1		665
						458	9								
02	4088 X	3969	-0-	-119 B	-32798	63	1	3234	3	N	611	547	1		729
						672	9								
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358															
09	7650 X	4111	-0-	-3539 B	-54206	601	1	3006	3	N	458	403	0		133
						504	9								
10	7905 X	1659	-0-	-6246 B	-54206	1587	1	2	3	N	64	68	0		129
						70	9								
11	7230 X	423	-0-	-6807 B	-54206	410	1	13	9	N	12	14	0		127
12	6572 X	252	-0-	-6320 B	-54206	240	1	12	9	N	11	11	0		127
01	6200 X	371	-0-	-5829 B	-54206	317	1	3	3	N	46	47	0		126
						51	9								
02	3836 X	333	-0-	-3503 B	-54206	274	1	4	3	N	50	51	0		125
						55	9								
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621															
09	10890 X	6042	-0-	-4848 B	-4991	5013	3	1029	9	N	935	1104	1		745
10	11253 X	5205	-0-	-6048 B	-4991	3	1	4145	3	N	818	915	1		648
						157	5	900	9						
*11	8310 X	7023	-0-	-1287 B	-4991	22	1	5762	3	N	1126	1295	1		479
						1239	9								
*12	8587 X	4319	-0-	-4268 B	-4991	6	1	3181	3	N	1029	1116	1		392
						1132	9								
*01	6231 X	9345	-0-	3114 B	-1877	141	1	7882	3	N	1202	1320	1		274
						1322	9								
02	6552 X	6638	-0-	86 B	-1791	128	1	5374	3	N	1033	937	1		370
						1136	9								
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398															
09	5640 X	3344	-0-	-2296 B	-35269	2802	3	542	9	N	493	556	1		651
10	5828 X	3601	-0-	-2227 B	-35269	2919	3	110	5	N	520	552	1		619
						572	9								
*11	4860 X	3834	-0-	-1026 B	-35269	3239	3	595	9	N	541	553	1		607
*12	5022 X	4385	-0-	-637 B	-35269	3713	3	672	9	N	611	551	1		667
*01	3720 X	4291	-0-	571 B	-34698	1	1	3665	3	N	568	565	1		670
						625	9								
02	3584 X	3422	-0-	-162 B	-34698	2851	3	571	9	N	519	564	1		625

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//		109333														
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:		8		RRCID -> 277912				COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	2520 X	3753	-0-	1233 B	-44441	246 391	1 9	3116	3	N	355	185	1	866						
10	2604 X	3247	-0-	643 B	-43798	214 95	1 5	2514	3	N	385	932	1	319						
11	3270 X	35	-0-	-3235 B	-43798	34 1	1 9	3611	3	N	391	356	1	320						
*12	3875 X	4147	-0-	272 B	-43526	106 430	1 9	4609	3	N	264	190	1	355						
*01	3875 X	4985	-0-	1110 B	-42416	86 290	1 9	1916	3	N	264	190	1	429						
02	3500 X	2447	-0-	-1053 B	-42416	147 384	1 9	349	374	1	404									
STRAUBE UNIT A				WELL #:		3		RRCID -> 278311				COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887				
09	12480 X	11395	-0-	-1085 B	-53090	426 1378	1 9	9591	3	N	1253	1264	1	203						
10	12772 X	11365	-0-	-1407 B	-53090	558 345	1 5	9118	3	N	1222	1098	1	327						
*11	12360 X	3870	-0-	-8490 B	-53090	203 393	1 9	3274	3	N	357	553	1	131						
12	12307 X	-0-	-0-	-12307 B	-53090	494 1049	1 9	4653	3	N	-0-	372	1	131						
*01	12307 X	6196	-0-	-6111 B	-53090	439 1102	1 9	3194	3	N	954	1106	1	713						
02	10640 X	4735	-0-	-5905 B	-53090	439 1102	1 9	3194	3	N	1002	1106	1	609						
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:		3		RRCID -> 278316				COMPL. DATE 07/15/2016				TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600				
09	12150 X	9400	-0-	-2750 B	-101764	8070 7966	3 3	1330	9	N	1209	1200	1	286						
10	12555 X	9518	-0-	-3037 B	-101764	1251 20	9 9	301	5	N	1137	1088	1	335						
*11	11760 X	3509	-0-	-8251 B	-101764	502 1	9 9	2987	3	N	456	540	1	251						
12	11470 X	-0-	-0-	-11470 B	-101764	6222 4	9 1	21938	3	N	-0-	5111	1	251						
*01	11098 X	28161	-0-	-17063 B	-104701	6222 4	9 1	21488	3	N	5656	5111	1	796						
02	8764 X	27985	-0-	19221 B	-65480	6493 780	9 9	5903	6090	1	609									
BUTLER UNIT D				WELL #:		2		RRCID -> 278361				COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650				
09	7050 X	6550	-0-	-500 B	-65628	146 981	1 9	5423	3	N	892	719	0	36						
10	7254 X	6839	-0-	-415 B	-65628	234 201	1 5	5352	3	N	956	952	0	40						
*11	6960 X	6132	-0-	-828 B	-65628	225 994	1 9	4913	3	N	904	906	0	38						
*12	7161 X	5415	-0-	-1746 B	-65628	284 805	1 9	4326	3	N	732	19	0	45						
*01	7068 X	6324	-0-	-744 B	-65628	353 958	1 9	5013	3	N	871	709	0	34						
02	6188 X	5037	-0-	-1151 B	-65628	276 780	1 9	3981	3	N	709	405	0	178						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7500 X	14438	-0-	6938 B	-137156	421 1392	1 9	12625	3 N	1265	1299	1		628
10	15252 X	13591	-0-	-1661 B	-137156	378 431	1 5	11398	3 N	1258	1290	1		596
*11	14760 X	12632	-0-	-2128 B	-137156	384 1341	1 9	10907	3 N	1219	1105	1		710
*12	15252 X	13684	-0-	-1568 B	-137156	370 1414	1 9	11900	3 N	1285	1302	1		693
*01	15252 X	16035	-0-	783 B	-136373	419 1403	1 9	14213	3 N	1275	1678	1		290
02	13468 X	13278	-0-	-190 B	-136373	374 1049	1 9	11855	3 N	954	743	1		501
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
09	120 X	-0-	-0-	-120 B	-45298				N	-0-				335
10	310 X	-0-	-0-	-310 B	-45298				N	-0-				335
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-45298				N	-0-				335
12	310 X	-0-	-0-	-310 B	-45298				N	5				340
*01	0 X	189	-0-	189 B	-45109	178	3	11 9	N	10	166	1		184
02	0 X	63	-0-	63 B	-45046	60	3	3 9	N	3				187
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
09	13590 X	12517	-0-	-1073 B	-482486	1604 2219	1 9	8694	3 Y	2017	2162	1		381
10	14043 X	14793	-0-	750 B	-481736	32 458	1 5	12119	3 Y	1985	1644	1		722
11	12450 X	7084	-0-	-5366 B	-481736	58 1316	1 9	5710	3 Y	1196	1471	1		447
12	12927 X	889	-0-	-12038 B	-481736	889	1		Y	-0-				447
01	14787 X	479	-0-	-14308 B	-481736	469	1	10 9	Y	9				456
*02	13356 X	842	-0-	-12514 B	-481736	842	1		Y	-0-				456
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
09	10980 X	8870	-0-	-2110 B	-405384	829 1649	1 9	6392	3 Y	1499	1679	1		422
10	11098 X	9646	-0-	-1452 B	-405384	1616 246	1 5	6515	3 Y	1154	1037	1		539
11	10740 X	5195	-0-	-5545 B	-405384	1045 957	1 9	3193	3 Y	870	1115	1		294
12	11005 X	54	-0-	-10951 B	-405384	54	1		Y	-0-				294
01	11005 X	502	-0-	-10503 B	-405384	484	1	18 9	Y	16				310
*02	8680 X	7	-0-	-8673 B	-405384	7	1		Y	-0-				310
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630														
09	1500 X	1693	-0-	193 B	-77655	1519	3	174 9	N	158	186	1		332
10	1488 X	1406	-0-	-82 B	-77655	1147 216	3 9	43 5	N	196	350	1		178
*11	1530 X	1168	-0-	-362 B	-77655	91 245	1 9	832	3 N	223				401
*12	1736 X	882	-0-	-854 B	-77655	134 272	1 9	476	3 N	247	373	1		275
*01	1736 X	1048	-0-	-688 B	-77655	112 259	1 9	677	3 N	235	180	1		330
02	1568 X	640	-0-	-928 B	-77655	114 218	1 9	308	3 N	198	187	1		341

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	6510 X	3704	-0-	-2806 B	-26940	831	1	1949	3	N	840	501	0	725	1	240
						924	9									
10	5983 X	2347	-0-	-3636 B	-26940	913	1	895	3	N	460	462	0			238
						33	5	506	9							
*11	4620 X	1114	-0-	-3506 B	-26940	793	1	113	3	N	189	99	0			328
						208	9									
12	4154 X	1065	-0-	-3089 B	-26940	875	1	190	9	N	173	174	1			327
01	3999 X	1033	-0-	-2966 B	-26940	964	1	69	9	N	63					390
02	3444 X	1180	-0-	-2264 B	-26940	1123	1	57	9	N	52					442
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543																
09	21720 X	13649	-0-	-8071 B	-442408	1964	1	9039	3	Y	2405	3134	1			195
						2646	9									
10	22568 X	1655	-0-	-20913 B	-442408	1655	1			Y	-0-	167	1			28
11	21840 X	-0-	-0-	-21840 B	-442408					Y	-0-					28
12	21514 X	14	-0-	-21500 B	-442408	14	1			Y	-0-					28
01	20522 X	238	-0-	-20284 B	-442408	238	1			Y	-0-					28
02	12740 X	-0-	-0-	-12740 B	-442408					Y	1					29
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281																
09	15060 X	16950	-0-	1890 B	-592905	454	1	14451	3	Y	1859	1831	1			537
						2045	9									
10	15562 X	7874	-0-	-7688 B	-592905	136	1	6715	3	Y	699	921	1			315
						254	5	769	9							
*11	14610 X	11599	-0-	-3011 B	-592905	526	1	9503	3	Y	1427	1315	1			427
						1570	9									
12	17515 X	335	-0-	-17180 B	-592905	335	1			Y	-0-					427
*01	17515 X	6741	-0-	-10774 B	-592905	379	1	4406	3	Y	1778	1125	1			1080
						1956	9									
02	15820 X	10295	-0-	-5525 B	-592905	443	1	6911	3	Y	2674	3156	1			598
						2941	9									
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190																
09	1076 X	1076	-0-	-0- B	-0-	845	3	231	9	N	210					435
10	2179 X	2179	-0-	-0- B	-0-	1697	3	64	5	N	380	541	1			274
						418	9									
*11	537 X	537	-0-	-0- B	-0-	37	1	435	3	N	59					333
						65	9									
*12	1116 X	586	-0-	-530 B	-0-	549	3	37	9	N	34					367
01	2170 X	116	-0-	-2054 B	-0-	99	1	17	9	N	15					382
02	1960 X	31	-0-	-1929 B	-0-	18	1	13	9	N	12					394
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733																
09	16200 X	17299	-0-	1099 B	-413776	1	1	14295	3	N	2730	2199	0	539	1	69
						3003	9									
10	16368 X	20401	-0-	4033 B	-409743	11	1	16809	3	N	2678	502	0	1854	1	391
						635	5	2946	9							
*11	15840 X	19791	-0-	3951 B	-405792	28	1	16960	3	N	2548	2802	1			137
						2803	9									
*12	17887 X	20145	-0-	2258 B	-403534	17344	3	2801	9	N	2546	2425	1			258
*01	20398 X	19873	-0-	-525 B	-403534	6	1	17117	3	N	2500	2645	1			113
						2750	9									
02	18480 X	17792	-0-	-688 B	-403534	15342	3	2450	9	N	2227	2072	1			268

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BARGMANN TRUST UNIT B																
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	1650 X	1417	-0-	-233 B	-486929	508	1	702	3	N	188	174	1		168	
						207	9									
10	1705 X	1160	-0-	-545 B	-486929	552	1	392	3	N	183	180	1		171	
						15	5	201	9							
11	1650 X	720	-0-	-930 B	-486929	545	1	175	9	N	159	174	1		156	
*12	1705 X	1036	-0-	-669 B	-486929	624	1	225	3	N	170	174	1		152	
						187	9									
01	1674 X	688	-0-	-986 B	-486929	510	1	178	9	N	162	163	1		151	
02	1316 X	672	-0-	-644 B	-486929	530	1	142	9	N	129	185	1		95	
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431																
09	14010 X	11632	-0-	-2378 B	-426301	9957	3	1675	9	N	1523	1478	1		218	
10	14477 X	11762	-0-	-2715 B	-426301	9683	3	366	5	N	1557	1676	1		99	
						1713	9									
*11	12030 X	9819	-0-	-2211 B	-426301	8166	3	1653	9	N	1503	1442	1		160	
*12	12431 X	8931	-0-	-3500 B	-426301	7248	3	1683	9	N	1530	1477	1		213	
*01	12431 X	6387	-0-	-6044 B	-426301	4939	3	1448	9	N	1316	1491	1		38	
02	10864 X	5707	-0-	-5157 B	-426301	4432	3	1275	9	N	1159	1091	1		106	
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764																
09	9120 X	7022	-0-	-2098 B	-440336	5	1	5566	3	N	1319	18	0	1278	1	139
						1451	9									
10	9424 X	8816	-0-	-608 B	-440336	6845	3	259	5	N	1556	1466	1		229	
						1712	9									
*11	9030 X	5170	-0-	-3860 B	-440336	3828	3	1342	9	N	1220	1302	1		147	
*12	8401 X	7194	-0-	-1207 B	-440336	5769	3	1425	9	N	1295	1297	1		145	
01	8804 X	688	-0-	-8116 B	-440336	82	1	606	9	N	551	566	1		130	
02	7952 X	987	-0-	-6965 B	-440336	294	1	693	9	N	630	743	1		17	
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021																
09	19235 X	19235	-0-	-0- B	-0-	270	1	16167	3	N	2544	2546	0		127	
						2798	9									
10	19409 X	19409	-0-	-0- B	-0-	352	1	15633	3	N	2577	2579	0		125	
						589	5	2835	9							
*11	18250 X	18250	-0-	-0- B	-0-	318	1	15247	3	N	2441	2371	0		195	
						2685	9									
*12	18283 X	18283	-0-	-0- B	-0-	334	1	15219	3	N	2482	2482	0	182	1	13
						2730	9									
*01	17966 X	17966	-0-	-0- B	-0-	393	1	14891	3	N	2438	2438	0		13	
						2682	9									
*02	15753 X	15753	-0-	-0- B	-0-	337	1	13072	3	N	2131	2131	0		13	
						2344	9									
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145																
09	39096 X	39096	-0-	-0- B	-0-	556	1	33675	3	Y	4423	4419	0		135	
						4865	9									
10	39784 X	39784	-0-	-0- B	-0-	734	1	32930	3	Y	4448	4454	0		129	
						1227	5	4893	9							
*11	38081 X	38081	-0-	-0- B	-0-	665	1	32247	3	Y	4699	4688	0		140	
						5169	9									
*12	37426 X	37426	-0-	-0- B	-0-	701	1	32297	3	Y	4025	4041	0		124	
						4428	9									
*01	36863 X	36863	-0-	-0- B	-0-	812	1	31167	3	Y	4440	4438	0		126	
						4884	9									
*02	32490 X	32490	-0-	-0- B	-0-	701	1	27523	3	Y	3878	3430	0	391	1	183
						4266	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
M. KOOPMANN UNIT A															
WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
BARGMANN TRUST UNIT B													WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310		
09	15390 X	15902	-0-	512 B	-423947	2786	1	11179	3	N	1761	1675	1		285
						1937	9								
10	15903 X	14648	-0-	-1255 B	-423947	3233	1	9211	3	N	1687	1846	1		126
						348	5	1856	9						
*11	14970 X	14944	-0-	-26 B	-423947	2962	1	10226	3	N	1596	1506	1		216
						1756	9								
*12	16430 X	13673	-0-	-2757 B	-423947	3009	1	8780	3	N	1713	1687	1		242
						1884	9								
*01	16430 X	19107	-0-	2677 B	-421270	2814	1	14391	3	N	1729	1840	1		131
						1902	9								
02	14840 X	16022	-0-	1182 B	-420088	1335	1	12857	3	N	1664	1670	1		125
						1830	9								
BARGMANN TRUST UNIT B													WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499		
09	13590 X	7232	-0-	-6358 B	-368523	24	1	6333	3	N	795	747	1		207
						875	9								
10	14043 X	10123	-0-	-3920 B	-368523	25	1	9027	3	N	664	743	1		128
						341	5	730	9						
*11	13590 X	10698	-0-	-2892 B	-368523	53	1	9836	3	N	735	746	1		117
						809	9								
*12	11439 X	14177	-0-	2738 B	-365785	110	1	12825	3	N	1129	1129	1		117
						1242	9								
*01	10137 X	11660	-0-	1523 B	-364262	115	1	10564	3	N	892	932	1		77
						981	9								
02	9996 X	12685	-0-	2689 B	-361573	2421	1	9035	3	N	1117	930	1		264
						1229	9								
M. KOOPMANN UNIT A													WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
M. KOOPMANN UNIT A													WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-

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 #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078														
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	
09	18000 X	9379	-0-	-8621 B	-167275	113 1	6924 3	Y	2129	2135 0			65	
10	18600 X	7856	-0-	-10744 B	-167275	2342 9								
*11	10050 X	7892	-0-	-2158 B	-167275	107 1	4966 3	Y	2368	2365 0			68	
*12	10385 X	8294	-0-	-2091 B	-167275	178 5	2605 9							
*01	0 X	6685	-0-	6685 B	-160590	116 1	5745 3	Y	1846	1859 0			55	
02	3276 X	8875	-0-	5599 B	-154991	2031 9								
						117 1	5542 3	Y	2395	2376 0			74	
						2635 9								
						97 1	3930 3	Y	2416	2421 0			69	
						2658 9								
						173 1	6864 3	Y	1671	1493 0	168 1		79	
						1838 9								
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904														
09	16140 X	10659	-0-	-5481 B	-323401	20 1	8553 3	N	1896	1727 0	180 1		148	
10	13361 X	10416	-0-	-2945 B	-323401	2086 9								
*11	12540 X	9075	-0-	-3465 B	-323401	11 1	8207 3	N	1719	1719 0			148	
*12	12276 X	10005	-0-	-2271 B	-323401	307 5	1891 9							
*01	11284 X	5355	-0-	-5929 B	-323401	1 1	7400 3	N	1522	1524 0			146	
02	9940 X	5752	-0-	-4188 B	-323401	1674 9								
						1 1	8069 3	N	1759	1758 0			147	
						1935 9								
						30 1	4356 3	N	881	883 0			145	
						969 9								
						87 1	3936 3	N	1572	695 0	726 1		296	
						1729 9								
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119														
09	5550 X	2122	-0-	-3428 B	-882375	2012 3	110 9	N	100	100 0			-0-	
10	5735 X	1609	-0-	-4126 B	-882375	1354 3	50 5	N	186	186 0			-0-	
*11	5550 X	5804	-0-	254 B	-882121	205 9								
*12	5549 X	9526	-0-	3977 B	-878144	4157 3	1647 9	N	1497	1497 0			-0-	
*01	2201 X	9436	-0-	7235 B	-870909	8286 3	1240 9	N	1127	1127 0			-0-	
02	5404 X	3545	-0-	-1859 B	-870909	9000 3	436 9	N	396	396 0			-0-	
						2883 3	662 9	N	602	602 0			-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304														
09	20280 X	21792	-0-	1512 B	-756363	19449 3	2343 9	N	2130	2130 0			-0-	
10	19065 X	18978	-0-	-87 B	-756363	16208 3	605 5	N	1968	1968 0			-0-	
*11	18570 X	15820	-0-	-2750 B	-756363	2165 9								
*12	22506 X	13780	-0-	-8726 B	-756363	13822 3	1998 9	N	1816	1816 0			-0-	
*01	22506 X	13920	-0-	-8586 B	-756363	11897 3	1883 9	N	1712	1712 0			-0-	
02	20328 X	16811	-0-	-3517 B	-756363	12086 3	1834 9	N	1667	1667 0			-0-	
						14816 3	1995 9	N	1814	1814 0			-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246														
09	26100 X	14915	-0-	-11185 B	-225668	12013 3	2902 9	N	2638	2638 0			-0-	
10	19375 X	14591	-0-	-4784 B	-225668	11325 3	419 5	N	2588	2588 0			-0-	
*11	17280 X	16783	-0-	-497 B	-225668	2847 9								
*12	17143 X	18398	-0-	1255 B	-224413	14394 3	2389 9	N	2172	2172 0			-0-	
*01	17143 X	14737	-0-	-2406 B	-224413	15523 3	2875 9	N	2614	2614 0			-0-	
02	15652 X	18443	-0-	2791 B	-221622	12508 3	2229 9	N	2026	2026 0			-0-	
						15495 3	2948 9	N	2680	2680 0			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	19740 X	19940	-0-	200 B	-29812	149	1	15613	3	Y	3798	3798	0		6
						4178	9								
10	20398 X	17705	-0-	-2693 B	-29812	167	1	12791	3	Y	3885	3885	0		6
						473	5	4274	9						
*11	19740 X	16070	-0-	-3670 B	-29812	208	1	11791	3	Y	3701	3701	0		6
						4071	9								
*12	20398 X	15535	-0-	-4863 B	-29812	255	1	11152	3	Y	3753	3752	0		7
						4128	9								
*01	0 X	20433	-0-	20433 B	-9379	298	1	15792	3	Y	3948	3947	0		8
						4343	9								
02	11956 X	16129	-0-	4173 B	-5206	225	1	12515	3	Y	3081	3082	0		7
						3389	9								

HOOKS NO. 2															
WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589															
09	11754 X	11754	-0-	-0- B	-0-	88	1	9171	3	Y	2268	2268	0		4
						2495	9								
10	12478 X	12478	-0-	-0- B	-0-	123	1	9347	3	Y	2419	2419	0		4
						347	5	2661	9						
*11	11730 X	11722	-0-	-8 B	-0-	160	1	9033	3	Y	2299	2299	0		4
						2529	9								
*12	12121 X	7035	-0-	-5086 B	-0-	117	1	5100	3	Y	1653	1654	0		3
						1818	9								
*01	3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	27	1	1489	3	Y	1436	1436	0		3
						1580	9								
*02	9106 X	9106	-0-	-0- B	-0-	123	1	6839	3	Y	1949	1947	0		5
						2144	9								

HOOKS NO. 2															
WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641															
09	15570 X	12993	-0-	-2577 B	-102491	93	1	9772	3	Y	2844	2843	0		5
						3128	9								
10	16089 X	10809	-0-	-5280 B	-102491	95	1	7290	3	Y	2869	2869	0		5
						268	5	3156	9						
*11	15570 X	11212	-0-	-4358 B	-102491	143	1	8111	3	Y	2689	2690	0		4
						2958	9								
*12	16058 X	10169	-0-	-5889 B	-102491	161	1	7083	3	Y	2659	2658	0		5
						2925	9								
*01	0 X	14227	-0-	14227 B	-88264	210	1	11135	3	Y	2620	2620	0		5
						2882	9								
02	12124 X	11717	-0-	-407 B	-88264	164	1	9121	3	Y	2211	2211	0		5
						2432	9								

HOOKS NO. 2															
WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266															
09	4500 X	6299	-0-	1799 B	-155539	49	1	5114	3	Y	1033	1033	0		2
						1136	9								
10	4650 X	7887	-0-	3237 B	-152302	84	1	6341	3	Y	1114	1114	0		2
						237	5	1225	9						
*11	4500 X	7384	-0-	2884 B	-149418	109	1	6105	3	Y	1064	1064	0		2
						1170	9								
*12	4650 X	7461	-0-	2811 B	-146607	142	1	6167	3	Y	1047	1047	0		2
						1152	9								
*01	0 X	7069	-0-	7069 B	-139538	112	1	5879	3	Y	980	980	0		2
						1078	9								
02	6216 X	5046	-0-	-1170 B	-139538	76	1	4179	3	Y	719	719	0		2
						791	9								

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 #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10290 X	8704	-0-	-1586 B	-100230	69 1	7226 3	Y	1281	1281	0		2
						1409 9							
10	10633 X	8684	-0-	-1949 B	-100230	91 1	6887 3	Y	1317	1317	0		2
						257 5	1449 9						
*11	9570 X	7900	-0-	-1670 B	-100230	115 1	6447 3	Y	1216	1216	0		2
						1338 9							
*12	8990 X	8081	-0-	-909 B	-100230	152 1	6606 3	Y	1203	1203	0		2
						1323 9							
*01	0 X	8180	-0-	8180 B	-92050	125 1	6606 3	Y	1317	1316	0		3
						1449 9							
02	6188 X	5625	-0-	-563 B	-92050	82 1	4533 3	Y	918	919	0		2
						1010 9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898													
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735													
09	11550 X	8094	-0-	-3456 B	-256276	139 1	7903 3	Y	47	47	0		-0-
						52 9							
10	11842 X	55	-0-	-11787 B	-256276	5 3	50 9	Y	45	45	0		-0-
*11	11310 X	6480	-0-	-4830 B	-256276	97 1	5803 3	Y	527	527	0		-0-
						580 9							
*12	10509 X	12982	-0-	2473 B	-253803	235 1	11843 3	Y	822	822	0		-0-
						904 9							
*01	0 X	11637	-0-	11637 B	-242166	183 1	10655 3	Y	726	726	0		-0-
						799 9							
02	7560 X	6408	-0-	-1152 B	-242166	108 1	5860 3	Y	400	400	0		-0-
						440 9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795													
09	10080 X	10390	-0-	310 B	-213929	158 1	9111 3	Y	1019	1019	0		-0-
						1121 9							
10	6975 X	9724	-0-	2749 B	-211180	178 1	8302 3	Y	849	849	0		-0-
						310 5	934 9						
*11	11460 X	10904	-0-	-556 B	-211180	166 1	9917 3	Y	746	746	0		-0-
						821 9							
*12	11842 X	22872	-0-	11030 B	-200150	420 1	21123 3	Y	1208	1208	0		-0-
						1329 9							
*01	0 X	17112	-0-	17112 B	-183038	272 1	15814 3	Y	933	933	0		-0-
						1026 9							
02	10164 X	4689	-0-	-5475 B	-183038	80 1	4317 3	Y	265	265	0		-0-
						292 9							

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 #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	23880 X	17212	-0-	-6668 B	-101615	265	1	15250	3	Y	1543	1543	0		-0-
						1697	9								
10	24676 X	16034	-0-	-8642 B	-101615	297	1	13851	3	Y	1243	1243	0		-0-
						519	5	1367	9						
*11	23880 X	15370	-0-	-8510 B	-101615	232	1	13907	3	Y	1119	1119	0		-0-
						1231	9								
*12	24676 X	1672	-0-	-23004 B	-101615	29	1	1454	3	Y	172	172	0		-0-
						189	9								
*01	0 X	2398	-0-	2398 B	-99217	36	1	2120	3	Y	220	220	0		-0-
						242	9								
02	16072 X	5921	-0-	-10151 B	-99217	98	1	5319	3	Y	458	458	0		-0-
						504	9								
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699															
09	11790 X	11039	-0-	-751 B	-192555	180	1	10319	3	Y	491	491	0		-0-
						540	9								
10	12183 X	8410	-0-	-3773 B	-192555	158	1	7340	3	Y	579	579	0		-0-
						275	5	637	9						
*11	11790 X	9419	-0-	-2371 B	-192555	144	1	8581	3	Y	631	631	0		-0-
						694	9								
*12	11408 X	3683	-0-	-7725 B	-192555	67	1	3371	3	Y	223	223	0		-0-
						245	9								
*01	0 X	10974	-0-	10974 B	-181581	173	1	10055	3	Y	678	678	0		-0-
						746	9								
02	10304 X	6461	-0-	-3843 B	-181581	110	1	5964	3	Y	352	352	0		-0-
						387	9								
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039															
09	13890 X	7526	-0-	-6364 B	-33135	125	1	7156	3	Y	223	223	0		-0-
						245	9								
10	14353 X	12604	-0-	-1749 B	-33135	248	1	11466	3	Y	416	416	0		-0-
						432	5	458	9						
*11	13890 X	9472	-0-	-4418 B	-33135	145	1	8656	3	Y	610	610	0		-0-
						671	9								
*12	10323 X	129	-0-	-10194 B	-33135	3	1	126	3	Y	-0-	-0-	0		-0-
*01	0 X	23	-0-	23 B	-33112	23	3			Y	-0-	-0-	0		-0-
02	11396 X	10	-0-	-11386 B	-33112	10	3			Y	-0-	-0-	0		-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489															
09	32880 X	29066	-0-	-3814 B	-1004578	24312	3	4754	9	N	4322	4322	0		-0-
10	33232 X	28038	-0-	-5194 B	-1004578	22661	3	843	5	N	4122	4122	0		-0-
						4534	9								
*11	31350 X	26560	-0-	-4790 B	-1004578	22113	3	4447	9	N	4043	4043	0		-0-
*12	31217 X	28025	-0-	-3192 B	-1004578	23260	3	4765	9	N	4332	4332	0		-0-
*01	30194 X	21625	-0-	-8569 B	-1004578	17932	3	3693	9	N	3357	3357	0		-0-
02	27132 X	25276	-0-	-1856 B	-1004578	21188	3	4088	9	N	3716	3716	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007													
M	ALLOW 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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	24078 X	24078	-0-	-0-	B	-0-	364 1	18560 3	N	4685	4685	0	-0-
							5154 9						
10	22237 X	22237	-0-	-0-	B	-0-	373 1	16924 3	N	3919	3919	0	-0-
							629 5	4311 9					
*11	23017 X	23017	-0-	-0-	B	-0-	433 1	18781 3	N	3457	3457	0	-0-
							3803 9						
*12	25267 X	25267	-0-	-0-	B	-0-	421 1	19351 3	N	4995	4995	0	-0-
							5495 9						
*01	18287 X	18287	-0-	-0-	B	-0-	356 1	14271 3	N	3327	3327	0	-0-
							3660 9						
*02	16695 X	16695	-0-	-0-	B	-0-	349 1	12829 3	N	3197	3197	0	-0-
							3517 9						
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879													
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169													
09	44174 X	44174	-0-	-0-	B	-0-	692 1	35188 3	N	7540	7540	0	-0-
							8294 9						
10	41681 X	41681	-0-	-0-	B	-0-	681 1	30996 3	N	8050	8050	0	-0-
							1149 5	8855 9					
*11	39421 X	39421	-0-	-0-	B	-0-	693 1	30185 3	N	7766	7766	0	-0-
							8543 9						
*12	39513 X	39513	-0-	-0-	B	-0-	692 1	31650 3	N	6519	6519	0	-0-
							7171 9						
*01	35048 X	35048	-0-	-0-	B	-0-	659 1	26522 3	N	7152	7152	0	-0-
							7867 9						
*02	31221 X	31221	-0-	-0-	B	-0-	645 1	23758 3	N	6198	6198	0	-0-
							6818 9						
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085													
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104													
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//				109333														
BUTLER A-304-BRYSCH USW D				WELL #:	1	RRCID -> 286582				COMPL. DATE 07/05/2019				TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
09	47940 X	30746	-0-	-17194 B	-0-			191	1	26891	3	N	3331	3331	0		-0-	
10	46097 X	38313	-0-	-7784 B	-0-			3664	9								-0-	
*11	44430 X	35231	-0-	-9199 B	-0-			262	1	32097	3	N	4314	4314	0		-0-	
*12	41261 X	34222	-0-	-7039 B	-0-			1209	5	4745	9						-0-	
*01	38998 X	33492	-0-	-5506 B	-0-			270	1	30476	3	N	4077	4077	0		-0-	
02	34608 X	29629	-0-	-4979 B	-0-			4485	9								-0-	
								280	1	29699	3	N	3857	3857	0		-0-	
								4243	9								-0-	
								287	1	29030	3	N	3795	3795	0		-0-	
								4175	9								-0-	
								265	1	25678	3	N	3351	3351	0		-0-	
								3686	9								-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW C				WELL #:	1	RRCID -> 286583				COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847				
09	56850 X	43499	-0-	-13351 B	-0-			268	1	37816	3	N	4923	4923	0		-0-	
10	50778 X	41154	-0-	-9624 B	-0-			5415	9								-0-	
*11	48900 X	44023	-0-	-4877 B	-0-			278	1	34108	3	N	4985	4985	0		-0-	
*12	50530 X	42770	-0-	-7760 B	-0-			1284	5	5484	9						-0-	
*01	49073 X	42296	-0-	-6777 B	-0-			337	1	37944	3	N	5220	5220	0		-0-	
02	41076 X	36528	-0-	-4548 B	-0-			5742	9								-0-	
								349	1	36963	3	N	4962	4962	0		-0-	
								5458	9								-0-	
								361	1	36570	3	N	4877	4877	0		-0-	
								5365	9								-0-	
								324	1	31435	3	N	4335	4335	0		-0-	
								4769	9								-0-	
SAUNDERS UNIT B				WELL #:	9	RRCID -> 286662				COMPL. DATE 04/06/2019				TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864				
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW E				WELL #:	1	RRCID -> 287144				COMPL. DATE 07/05/2019				TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528				
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW A				WELL #:	1	RRCID -> 287175				COMPL. DATE 07/01/2019				TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720				
09	240 X	-0-	-0-	-240 B	-451803							N	-0-				-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-451803							N	-0-				-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-451803							N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-451803							N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-451803							N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-451803							N	-0-				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333								
BUTLER A-304-BRYSCH USW B				WELL #:	1	RRCID -> 287203		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 13693		PERF.14275 - 21325	
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
09	0 X		-0-	-0-	-0- B	-9610				N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0- B	-9610				N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0- B	-9610				N	-0-		-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0- B	-9610				N	-0-		-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0- B	-9610				N	-0-		-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0- B	-9610				N	-0-		-0-

ADIX UNIT A				WELL #:	7	RRCID -> 288334		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13486 - 18253	
09	54376 X		54376	-0-	-0- B	-0-	984	1	46418 3	N	6340	6340 0	-0-
							6974	9					
10	51468 X		51468	-0-	-0- B	-0-	906	1	41664 3	N	6671	6671 0	-0-
							1560	5	7338 9				
*11	47583 X		47583	-0-	-0- B	-0-	762	1	40594 3	N	5661	5661 0	-0-
							6227	9					
*12	50626 X		50626	-0-	-0- B	-0-	798	1	43591 3	N	5670	5670 0	-0-
							6237	9					
*01	43998 X		43998	-0-	-0- B	-0-	783	1	38066 3	N	4681	4681 0	-0-
							5149	9					
*02	41093 X		41093	-0-	-0- B	-0-	760	1	35685 3	N	4225	4225 0	-0-
							4648	9					

ADIX UNIT A				WELL #:	4	RRCID -> 288342		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13656 - 18150	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADIX UNIT A				WELL #:	6	RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13626 - 17842	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADIX UNIT A				WELL #:	5	RRCID -> 288378		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13436 - 17996	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	44730 X	37878	-0-	-6852 B	-0-	34038	3	3840	9	N	3491	3491	0		-0-
10	38843 X	19145	-0-	-19698 B	-0-	2	1	15969	3	N	2341	2341	0		-0-
						599	5	2575	9						
*11	43680 X	40263	-0-	-3417 B	-0-	2	1	35910	3	N	3955	3955	0		-0-
						4351	9								
*12	45136 X	42316	-0-	-2820 B	-0-	37843	3	4473	9	N	4066	4066	0		-0-
*01	45136 X	37329	-0-	-7807 B	-0-	1	1	33824	3	N	3185	3185	0		-0-
						3504	9								
02	37576 X	34337	-0-	-3239 B	-0-	4	1	31455	3	N	2616	2616	0		-0-
						2878	9								
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928															
09	84900 X	36842	-0-	-48058 B	-0-	32285	3	4557	9	N	4143	4143	0		-0-
10	63612 X	19611	-0-	-44001 B	-0-	2	1	14195	3	N	4451	4451	0		-0-
						518	5	4896	9						
*11	58260 X	45124	-0-	-13136 B	-0-	2	1	40037	3	N	4623	4623	0		-0-
						5085	9								
*12	60202 X	56754	-0-	-3448 B	-0-	51008	3	5746	9	N	5224	5224	0		-0-
*01	54347 X	54347	-0-	-0- B	-0-	1	1	49366	3	N	4527	4527	0		-0-
						4980	9								
*02	46092 X	46092	-0-	-0- B	-0-	6	1	41739	3	N	3952	3952	0		-0-
						4347	9								
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234															
09	127530 X	66816	-0-	-60714 B	-0-	1	1	59005	3	N	7100	7100	0		-0-
						7810	9								
10	120652 X	62427	-0-	-58225 B	-0-	8	1	53307	3	N	6469	6469	0		-0-
						1996	5	7116	9						
*11	106830 X	83032	-0-	-23798 B	-0-	3	1	72666	3	N	9421	9421	0		-0-
						10363	9								
*12	101029 X	85102	-0-	-15927 B	-0-	75440	3	9662	9	N	8784	8784	0		-0-
*01	92380 X	86197	-0-	-6183 B	-0-	2	1	77385	3	N	8009	8009	0		-0-
						8810	9								
02	77504 X	70331	-0-	-7173 B	-0-	8	1	63177	3	N	6496	6496	0		-0-
						7146	9								
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
09	49890 X	30636	-0-	-19254 B	-0-	25222	3	5414	9	N	4922	4922	0		-0-
10	48112 X	27902	-0-	-20210 B	-0-	21889	3	820	5	N	4721	4721	0		-0-
						5193	9								
*11	46560 X	25530	-0-	-21030 B	-0-	20903	3	4627	9	N	4206	4206	0		-0-
*12	43865 X	24500	-0-	-19365 B	-0-	20066	3	4434	9	N	4031	4031	0		-0-
*01	36673 X	23220	-0-	-13453 B	-0-	18978	3	4242	9	N	3856	3856	0		-0-
02	28588 X	19431	-0-	-9157 B	-0-	15857	3	3574	9	N	3249	3249	0		-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885															
09	66450 X	59746	-0-	-6704 B	-0-	34	1	55110	3	N	4184	4184	0		-0-
						4602	9								
10	68665 X	51581	-0-	-17084 B	-0-	31	1	46357	3	N	3134	3134	0		-0-
						1746	5	3447	9						
*11	66450 X	43393	-0-	-23057 B	-0-	42	1	40309	3	N	2765	2765	0		-0-
						3042	9								
*12	67797 X	39380	-0-	-28417 B	-0-	35	1	36549	3	N	2542	2542	0		-0-
						2796	9								
*01	61752 X	36141	-0-	-25611 B	-0-	56	1	33453	3	N	2393	2393	0		-0-
						2632	9								
02	55776 X	30481	-0-	-25295 B	-0-	39	1	28181	3	N	2055	2055	0		-0-
						2261	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
09	63240 X	55470	-0-	-7770 B	-0-	44415	3	11055	9	N	10050	10050	0	-0-
10	56281 X	56281	-0-	-0- B	-0-	44323	3	1662	5	N	9360	9360	0	-0-
						10296	9							
*11	54370 X	54370	-0-	-0- B	-0-	45392	3	8978	9	N	8162	8162	0	-0-
*12	57319 X	48693	-0-	-8626 B	-0-	40362	3	8331	9	N	7574	7574	0	-0-
*01	57319 X	42892	-0-	-14427 B	-0-	35204	3	7688	9	N	6989	6989	0	-0-
02	51772 X	35835	-0-	-15937 B	-0-	29344	3	6491	9	N	5901	5901	0	-0-
SAUNDERS UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
09	54570 X	39185	-0-	-15385 B	-0-	33293	3	5892	9	N	5356	5356	0	-0-
10	55645 X	37463	-0-	-18182 B	-0-	30656	3	1151	5	N	5142	5142	0	-0-
						5656	9							
*11	53850 X	37418	-0-	-16432 B	-0-	32357	3	5061	9	N	4601	4601	0	-0-
*12	55645 X	36588	-0-	-19057 B	-0-	31817	3	4771	9	N	4337	4337	0	-0-
*01	48918 X	32401	-0-	-16517 B	-0-	27957	3	4444	9	N	4040	4040	0	-0-
02	36568 X	26327	-0-	-10241 B	-0-	22429	3	3898	9	N	3544	3544	0	-0-
SAUNDERS UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
09	34260 X	30518	-0-	-3742 B	-0-	26664	3	3854	9	N	3504	3504	0	-0-
10	28861 X	23382	-0-	-5479 B	-0-	19704	3	741	5	N	2670	2670	0	-0-
						2937	9							
*11	24690 X	16653	-0-	-8037 B	-0-	14292	3	2361	9	N	2146	2146	0	-0-
*12	31527 X	15167	-0-	-16360 B	-0-	12936	3	2231	9	N	2028	2028	0	-0-
*01	31527 X	13908	-0-	-17619 B	-0-	11808	3	2100	9	N	1909	1909	0	-0-
02	28476 X	9940	-0-	-18536 B	-0-	8497	3	1443	9	N	1312	1312	0	-0-
SAUNDERS UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265														
09	35820 X	33807	-0-	-2013 B	-0-	28520	3	5287	9	N	4806	4806	0	-0-
10	37014 X	31616	-0-	-5398 B	-0-	25841	3	970	5	N	4368	4368	0	-0-
						4805	9							
*11	35250 X	28906	-0-	-6344 B	-0-	24244	3	4662	9	N	4238	4238	0	-0-
*12	35867 X	26533	-0-	-9334 B	-0-	22154	3	4379	9	N	3981	3981	0	-0-
*01	35154 X	22703	-0-	-12451 B	-0-	18842	3	3861	9	N	3510	3510	0	-0-
02	31556 X	18980	-0-	-12576 B	-0-	15684	3	3296	9	N	2996	2996	0	-0-
SAUNDERS UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957														
09	45150 X	39311	-0-	-5839 B	-0-	32745	3	6566	9	N	5969	5969	0	-0-
10	46655 X	37522	-0-	-9133 B	-0-	29930	3	1123	5	N	5881	5881	0	-0-
						6469	9							
*11	44730 X	33682	-0-	-11048 B	-0-	27853	3	5829	9	N	5299	5299	0	-0-
*12	44764 X	32113	-0-	-12651 B	-0-	26484	3	5629	9	N	5117	5117	0	-0-
*01	43803 X	29850	-0-	-13953 B	-0-	24589	3	5261	9	N	4783	4783	0	-0-
02	36680 X	25371	-0-	-11309 B	-0-	20909	3	4462	9	N	4056	4056	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
09	61770 X	54626	-0-	-7144 B	-0-	30	1 49243	3	N	4866	4866	0	-0-	
						5353	9							
10	56318 X	56318	-0-	-0- B	-0-	34	1 49353	3	N	4607	4607	0	-0-	
						1863	5 5068	9						
*11	52223 X	52223	-0-	-0- B	-0-	50	1 47613	3	N	4145	4145	0	-0-	
						4560	9							
*12	56451 X	49752	-0-	-6699 B	-0-	43	1 45349	3	N	3964	3964	0	-0-	
						4360	9							
*01	56451 X	45326	-0-	-11125 B	-0-	68	1 41231	3	N	3661	3661	0	-0-	
						4027	9							
02	50988 X	36922	-0-	-14066 B	-0-	46	1 33421	3	N	3141	3141	0	-0-	
						3455	9							
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
09	48442 X	48442	-0-	-0- B	-0-	27	1 43763	3	N	4229	4229	0	-0-	
						4652	9							
10	40757 X	40757	-0-	-0- B	-0-	24	1 35694	3	N	3356	3356	0	-0-	
						1347	5 3692	9						
*11	38970 X	34497	-0-	-4473 B	-0-	33	1 31422	3	N	2765	2765	0	-0-	
						3042	9							
*12	50065 X	27852	-0-	-22213 B	-0-	24	1 25186	3	N	2402	2402	0	-0-	
						2642	9							
*01	50065 X	17423	-0-	-32642 B	-0-	25	1 15128	3	N	2064	2064	0	-0-	
						2270	9							
02	45220 X	18534	-0-	-26686 B	-0-	23	1 16437	3	N	1885	1885	0	-0-	
						2074	9							
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
09	91320 X	69394	-0-	-21926 B	-0-	38	1 63129	3	N	5661	5661	0	-0-	
						6227	9							
10	82119 X	65321	-0-	-16798 B	-0-	39	1 57634	3	N	4975	4975	0	-0-	
						2175	5 5473	9						
*11	70230 X	63512	-0-	-6718 B	-0-	61	1 58315	3	N	4669	4669	0	-0-	
						5136	9							
*12	71703 X	65121	-0-	-6582 B	-0-	58	1 60158	3	N	4459	4459	0	-0-	
						4905	9							
*01	71703 X	64044	-0-	-7659 B	-0-	99	1 59471	3	N	4067	4067	0	-0-	
						4474	9							
02	64764 X	51042	-0-	-13722 B	-0-	65	1 47173	3	N	3458	3458	0	-0-	
						3804	9							
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
09	85740 X	59686	-0-	-26054 B	-0-	32	1 53392	3	N	5693	5693	0	-0-	
						6262	9							
10	74338 X	57249	-0-	-17089 B	-0-	34	1 49643	3	N	5181	5181	0	-0-	
						1873	5 5699	9						
*11	61560 X	56473	-0-	-5087 B	-0-	53	1 51084	3	N	4851	4851	0	-0-	
						5336	9							
*12	61690 X	56446	-0-	-5244 B	-0-	49	1 51395	3	N	4547	4547	0	-0-	
						5002	9							
*01	61690 X	52359	-0-	-9331 B	-0-	79	1 47714	3	N	4151	4151	0	-0-	
						4566	9							
02	55720 X	45143	-0-	-10577 B	-0-	56	1 40971	3	N	3742	3742	0	-0-	
						4116	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	56130 X	35443	-0-	-20687 B	-0-	10 4484	1 9	30949	3	N	4076	4076	0		-0-
10	58001 X	31067	-0-	-26934 B	-0-	3 984	1 5	26106	3	N	3613	3613	0		-0-
*11	54240 X	27088	-0-	-27152 B	-0-	2 3599	1 9	23487	3	N	3272	3272	0		-0-
*12	48856 X	25673	-0-	-23183 B	-0-	2 3540	1 9	22131	3	N	3218	3218	0		-0-
*01	43400 X	23490	-0-	-19910 B	-0-	11 3309	1 9	20170	3	N	3008	3008	0		-0-
02	33068 X	19400	-0-	-13668 B	-0-	22 2669	1 9	16709	3	N	2426	2426	0		-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263															
09	98940 X	62721	-0-	-36219 B	-0-	18 6401	1 9	56302	3	N	5819	5819	0		-0-
10	87110 X	60028	-0-	-27082 B	-0-	6 1972	1 5	52626	3	N	4931	4931	0		-0-
*11	71820 X	52526	-0-	-19294 B	-0-	3 5408	1 9	47115	3	N	4916	4916	0		-0-
*12	64821 X	49388	-0-	-15433 B	-0-	3 4886	1 9	44499	3	N	4442	4442	0		-0-
*01	64821 X	44726	-0-	-20095 B	-0-	22 4457	1 9	40247	3	N	4052	4052	0		-0-
02	58548 X	37724	-0-	-20824 B	-0-	44 3918	1 9	33762	3	N	3562	3562	0		-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417															
09	157110 X	99152	-0-	-57958 B	-0-	28 13111	1 9	86013	3	N	11919	11919	0		-0-
10	143189 X	95294	-0-	-47895 B	-0-	9 2988	1 5	79630	3	N	11515	11515	0		-0-
*11	127080 X	82079	-0-	-45001 B	-0-	5 11216	1 9	12667	9	N	10196	10196	0		-0-
*12	118823 X	78315	-0-	-40508 B	-0-	5 10828	1 9	67482	3	N	9844	9844	0		-0-
*01	109864 X	74357	-0-	-35507 B	-0-	35 10372	1 9	63950	3	N	9429	9429	0		-0-
02	92540 X	65510	-0-	-27030 B	-0-	74 8261	1 9	57175	3	N	7510	7510	0		-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210															
09	95100 X	54093	-0-	-41007 B	-0-	15 7093	1 9	46985	3	N	6448	6448	0		-0-
10	82894 X	66605	-0-	-16289 B	-0-	6 2171	1 5	58058	3	N	5791	5791	0		-0-
*11	70080 X	58419	-0-	-11661 B	-0-	4 6009	1 9	6370	9	N	5463	5463	0		-0-
*12	61597 X	55048	-0-	-6549 B	-0-	3 5783	1 9	49262	3	N	5257	5257	0		-0-
*01	66619 X	51161	-0-	-15458 B	-0-	25 5405	1 9	45731	3	N	4914	4914	0		-0-
02	60172 X	43309	-0-	-16863 B	-0-	50 4656	1 9	38603	3	N	4233	4233	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BORCHARDT STEINMANN USW C												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT							
												WELL #: 1				RRCID -> 289877				COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
09	89520 X	67025	-0-	-	-22495 B	-0-				55817 3			11208 9	Y			10189 0			-0-							
10	92504 X	60023	-0-	-	-32481 B	-0-				48269 3			1789 5	Y			9059 0			-0-							
										9965 9																	
*11	60480 X	58010	-0-	-	-2470 B	-0-				48670 3			9340 9	Y			8491 0			-0-							
*12	69254 X	56232	-0-	-	-13022 B	-0-				48061 3			8171 9	Y			7428 0			-0-							
*01	69254 X	53171	-0-	-	-16083 B	-0-				46007 3			7164 9	Y			6513 0			-0-							
02	62552 X	36901	-0-	-	-25651 B	-0-				31925 3			4976 9	Y			4524 0			-0-							
BORCHARDT STEINMANN USW D												WELL #: 1				RRCID -> 289879				COMPL. DATE 07/06/2021				TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598			
09	165180 X	57262	-0-	-	-107918 B	-0-				49168 3			8094 9	Y			7358 0			-0-							
10	127410 X	44741	-0-	-	-82669 B	-0-				36710 3			1370 5	Y			6055 0			-0-							
										6661 9																	
*11	84450 X	43305	-0-	-	-41145 B	-0-				37696 3			5609 9	Y			5099 0			-0-							
*12	74524 X	47983	-0-	-	-26541 B	-0-				42553 3			5430 9	Y			4936 0			-0-							
*01	74524 X	47829	-0-	-	-26695 B	-0-				43122 3			4707 9	Y			4279 0			-0-							
02	53452 X	35566	-0-	-	-17886 B	-0-				31932 3			3634 9	Y			3304 0			-0-							
BORCHARDT STEINMANN USW B												WELL #: 1				RRCID -> 289883				COMPL. DATE 07/08/2021				TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503			
09	166500 X	75146	-0-	-	-91354 B	-0-				63356 3			11790 9	Y			10718 0			-0-							
10	155124 X	58297	-0-	-	-96827 B	-0-				47766 3			1782 5	Y			7954 0			-0-							
										8749 9																	
*11	99750 X	45301	-0-	-	-54449 B	-0-				37989 3			7312 9	Y			6647 0			-0-							
*12	88784 X	41037	-0-	-	-47747 B	-0-				34679 3			6358 9	Y			5780 0			-0-							
*01	88784 X	42238	-0-	-	-46546 B	-0-				36498 3			5740 9	Y			5218 0			-0-							
02	70140 X	34186	-0-	-	-35954 B	-0-				30005 3			4181 9	Y			3801 0			-0-							
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A												WELL #: 1				RRCID -> 289948				COMPL. DATE 07/08/2021				TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210			
09	166500 X	67303	-0-	-	-99197 B	-0-				56228 3			11075 9	Y			10068 0			-0-							
10	141825 X	54066	-0-	-	-87759 B	-0-				43404 3			1619 5	Y			8221 0			-0-							
										9043 9																	
*11	84030 X	47501	-0-	-	-36529 B	-0-				39978 3			7523 9	Y			6839 0			-0-							
*12	76849 X	51569	-0-	-	-25280 B	-0-				44153 3			7416 9	Y			6742 0			-0-							
*01	75175 X	52615	-0-	-	-22560 B	-0-				45577 3			7038 9	Y			6398 0			-0-							
02	62804 X	43220	-0-	-	-19584 B	-0-				37685 3			5535 9	Y			5032 0			-0-							
FRANZ-COWEY ORCA USW A												WELL #: 1				RRCID -> 290050				COMPL. DATE 07/26/2021				TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363			
09	177870 X	54632	-0-	-	-123238 B	-0-				48475 3			6157 9	N			5597 0			-0-							
10	183799 X	45730	-0-	-	-138069 B	-0-				39372 3			1470 5	N			4444 0			-0-							
										4888 9																	
*11	112320 X	50928	-0-	-	-61392 B	-0-				45725 3			5203 9	N			4730 0			-0-							
*12	71455 X	54527	-0-	-	-16928 B	-0-				49314 3			5213 9	N			4739 0			-0-							
*01	71455 X	52773	-0-	-	-18682 B	-0-				48308 3			4465 9	N			4059 0			-0-							
02	50988 X	42429	-0-	-	-8559 B	-0-				38987 3			3442 9	N			3129 0			-0-							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	151680 X	115650	-0-	-36030 B	-0-	96002	3	19648	9	N	17862	17862	0	-0-
10	156736 X	100134	-0-	-56602 B	-0-	80422	3	2978	5	N	15213	15213	0	-0-
						16734	9							
*11	151680 X	80989	-0-	-70691 B	-0-	67543	3	13446	9	N	12224	12224	0	-0-
*12	156736 X	67093	-0-	-89643 B	-0-	55367	3	11726	9	N	10660	10660	0	-0-
*01	137795 X	52919	-0-	-84876 B	-0-	43847	3	9072	9	N	8247	8247	0	-0-
02	107940 X	40456	-0-	-67484 B	-0-	33683	3	6773	9	N	6157	6157	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195														
09	197790 X	78429	-0-	-119361 B	-0-	71563	3	6866	9	N	6242	6242	0	-0-
10	204383 X	66636	-0-	-137747 B	-0-	58539	3	2191	5	N	5369	5369	0	-0-
						5906	9							
*11	150420 X	57045	-0-	-93375 B	-0-	52452	3	4593	9	N	4175	4175	0	-0-
*12	115072 X	48956	-0-	-66116 B	-0-	45102	3	3854	9	N	3504	3504	0	-0-
*01	101432 X	41714	-0-	-59718 B	-0-	36083	3	5631	9	N	5119	5119	0	-0-
02	73192 X	33983	-0-	-39209 B	-0-	28155	3	5828	9	N	5298	5298	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478														
09	124920 X	65560	-0-	-59360 B	-0-	58137	3	7423	9	N	6748	6748	0	-0-
10	129084 X	44826	-0-	-84258 B	-0-	37846	3	1410	5	N	5064	5064	0	-0-
						5570	9							
*11	118620 X	31429	-0-	-87191 B	-0-	27196	3	4233	9	N	3848	3848	0	-0-
*12	75795 X	33874	-0-	-41921 B	-0-	29683	3	4191	9	N	3810	3810	0	-0-
*01	75795 X	33186	-0-	-42609 B	-0-	29395	3	3791	9	N	3446	3446	0	-0-
02	61180 X	28949	-0-	-32231 B	-0-	25753	3	3196	9	N	2905	2905	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208														
09	137700 X	71892	-0-	-65808 B	-0-	60369	3	11523	9	N	10475	10475	0	-0-
10	122636 X	60275	-0-	-62361 B	-0-	48072	3	1779	5	N	9476	9476	0	-0-
						10424	9							
*11	104130 X	50140	-0-	-53990 B	-0-	40787	3	9353	9	N	8503	8503	0	-0-
*12	98208 X	44947	-0-	-53261 B	-0-	36259	3	8688	9	N	7898	7898	0	-0-
*01	93899 X	50656	-0-	-43243 B	-0-	43023	3	7633	9	N	6939	6939	0	-0-
02	67088 X	49622	-0-	-17466 B	-0-	43971	3	5651	9	N	5137	5137	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256														
09	124920 X	93843	-0-	-31077 B	-0-	79162	3	14681	9	N	13346	13346	0	-0-
10	129084 X	77246	-0-	-51838 B	-0-	63602	3	2363	5	N	10255	10255	0	-0-
						11281	9							
*11	124920 X	63528	-0-	-61392 B	-0-	54656	3	8872	9	N	8065	8065	0	-0-
*12	129084 X	54136	-0-	-74948 B	-0-	46280	3	7856	9	N	7142	7142	0	-0-
*01	117521 X	44816	-0-	-72705 B	-0-	38632	3	6184	9	N	5622	5622	0	-0-
02	87584 X	34887	-0-	-52697 B	-0-	30177	3	4710	9	N	4282	4282	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	101205	-0-		101205 B	1681792		86489	3	14716	9	N	13378					-0-
10	SHUT IN	89306	-0-		89306 B	1771098		73408	3	2743	5	N	11959					-0-
								13155	9									
*11	SHUT IN	72508	-0-		72508 B	1843606		61551	3	10957	9	N	9961					-0-
*12	SHUT IN	59437	-0-		59437 B	1903043		50337	3	9100	9	N	8273					-0-
*01	SHUT IN	97518	-0-		97518 B	2000561		85632	3	11886	9	N	10805					-0-
02	SHUT IN	74227	-0-		74227 B	2074788		65800	3	8427	9	N	7661					-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935																		
09	158400 X	122687	-0-		-35713 B	-0-		102391	3	20296	9	N	18451					-0-
10	163680 X	122082	-0-		-41598 B	-0-		99795	3	3722	5	N	16877					-0-
								18565	9									
*11	158400 X	103737	-0-		-54663 B	-0-		90055	3	13682	9	N	12438					-0-
*12	163680 X	77893	-0-		-85787 B	-0-		66417	3	11476	9	N	10433					-0-
*01	163680 X	96474	-0-		-67206 B	-0-		84658	3	11816	9	N	10742					-0-
02	114520 X	76609	-0-		-37911 B	-0-		68120	3	8489	9	N	7717					-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040																		
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987																		
09	76530 X	43120	-0-		-33410 B	-0-		34748	3	8372	9	N	7611					-0-
10	79081 X	39888	-0-		-39193 B	-0-		31760	3	1186	5	N	6311					-0-
								6942	9									
*11	76530 X	31886	-0-		-44644 B	-0-		27845	3	4041	9	N	3674					-0-
*12	79081 X	27700	-0-		-51381 B	-0-		24081	3	3619	9	N	3290					-0-
*01	79081 X	24405	-0-		-54676 B	-0-		20815	3	3590	9	N	3264					-0-
02	40236 X	20118	-0-		-20118 B	-0-		16988	3	3130	9	N	2845					-0-
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114																		
09	74760 X	48607	-0-		-26153 B	-0-		40438	3	8169	9	N	7426					-0-
10	77252 X	37188	-0-		-40064 B	-0-		29574	3	1110	5	N	5913					-0-
								6504	9									
*11	74760 X	29665	-0-		-45095 B	-0-		24157	3	5508	9	N	5007					-0-
*12	77252 X	26221	-0-		-51031 B	-0-		21199	3	5022	9	N	4565					-0-
*01	77252 X	20274	-0-		-56978 B	-0-		15919	3	4355	9	N	3959					-0-
02	45360 X	19320	-0-		-26040 B	-0-		15684	3	3636	9	N	3305					-0-
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998																		
09	73590 X	41522	-0-		-32068 B	-0-		33869	3	7653	9	N	6957					-0-
10	76043 X	28581	-0-		-47462 B	-0-		22204	3	833	5	N	5040					-0-
								5544	9									
*11	73590 X	20555	-0-		-53035 B	-0-		16295	3	4260	9	N	3873					-0-
*12	76043 X	16815	-0-		-59228 B	-0-		13179	3	3636	9	N	3305					-0-
*01	76043 X	13439	-0-		-62604 B	-0-		10435	3	3004	9	N	2731					-0-
02	38752 X	9963	-0-		-28789 B	-0-		7671	3	2292	9	N	2084					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 13068 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
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13178 PERF. N/A														
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A														
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 13083 PERF. N/A														
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A														
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 13163 PERF. N/A														
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13207 PERF. N/A														
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 13257 PERF. N/A													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
CWR MANAGEMENT LLC 195786													
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819													
09	1770 N	1801	-0-	31 B	-138748	1669	3	132	9	N	120	178	50
10	1767 N	1818	-0-	51 B	-138697	1671	3	147	9	N	134		184
11	1710 N	1701	-0-	-9 B	-138697	1560	3	141	9	N	128	182	130
12	1860 N	1779	-0-	-81 B	-138697	1621	3	158	9	N	144		274
*01	1829 N	1770	-0-	-59 B	-138697	1605	3	165	9	N	150	192	232
02	1596 N	1527	-0-	-69 B	-138697	1366	3	161	9	N	146	186	192
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673													
09	570 N	827	-0-	257 B	-16881	130	1	611	3	N	78		160
						86	9						
10	651 N	1165	-0-	514 B	-16367	476	1	591	3	N	89	192	57
						98	9						
11	720 N	1307	-0-	587 B	-15780	493	1	689	3	N	114		171
						125	9						
12	868 N	1105	-0-	237 B	-15543	509	1	510	3	N	78		249
						86	9						
*01	1178 N	1348	-0-	170 B	-15373	516	1	721	3	N	101	192	158
						111	9						
02	1232 N	1121	-0-	-111 B	-15373	463	1	562	3	N	87		245
						96	9						
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220													
09	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	125	1	325	3	N	23		201
						25	9						
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	499	1	138	3	N	-0-		201
11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	540	1	449	3	N	3		204
						3	9						
*12	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	596	1	298	3	N	39		243
						43	9						
*01	651 N	564	-0-	-87 B	-0-	527	1	37	3	N	-0-	210	33
02	924 N	476	-0-	-448 B	-0-	476	1			N	-0-		33

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	2940 X	3002	-0-	62 B	-52290	962 1	1887 3	N	139	177 1			238
						153 9							
10	3038 X	3087	-0-	49 B	-52241	1044 1	1866 3	N	161	178 1			221
						177 9							
11	2880 X	2966	-0-	86 B	-52155	992 1	1824 3	N	136	180 1			177
						150 9							
12	3100 X	3236	-0-	136 B	-52019	1054 1	2010 3	N	156	177 1			156
						172 9							
*01	3100 X	2186	-0-	-914 B	-52019	666 1	1375 3	N	132				288
						145 9							
02	2800 X	2426	-0-	-374 B	-52019	792 1	1463 3	N	155	178 1			265
						171 9							
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485													
09	1530 N	956	-0-	-574 B	-19265	686 1	270 9	Y	245	190 1			151
10	1333 N	941	-0-	-392 B	-19265	698 1	243 9	Y	221	149 1			223
11	960 N	917	-0-	-43 B	-19265	685 1	232 9	Y	211	190 1			244
12	992 N	782	-0-	-210 B	-19265	619 1	163 9	Y	148	179 1			213
*01	930 N	626	-0-	-304 B	-19265	373 1	253 9	Y	230				443
02	868 N	884	-0-	16 B	-19249	657 1	227 9	Y	206	360 1			289
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987													
09	3480 X	3455	-0-	-25 B	-14055	672 1	2530 3	Y	230	178 1			165
						253 9							
10	3596 X	3687	-0-	91 B	-13964	749 1	2666 3	Y	247	177 1			235
						272 9							
11	3450 X	3752	-0-	302 B	-13662	808 1	2673 3	Y	246	367 1			114
						271 9							
12	3565 X	3787	-0-	222 B	-13440	834 1	2689 3	Y	240	179 1			175
						264 9							
*01	3596 X	3883	-0-	287 B	-13153	841 1	2753 3	Y	263	188 1			250
						289 9							
02	3248 X	3392	-0-	144 B	-13009	716 1	2412 3	Y	240	187 1			303
						264 9							
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968													
09	720 N	698	-0-	-22 B	-8456	115 1	463 3	N	109				216
						120 9							
10	589 N	1062	-0-	473 B	-7983	476 1	474 3	N	102	182 1			136
						112 9							
11	810 N	1035	-0-	225 B	-7758	425 1	486 3	N	113				249
						124 9							
12	713 N	1256	-0-	543 B	-7215	527 1	575 3	N	140	190 1			199
						154 9							
*01	1054 N	1046	-0-	-8 B	-7215	527 1	423 3	N	87	190 1			96
						96 9							
02	980 N	827	-0-	-153 B	-7215	463 1	279 3	N	77				173
						85 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500				NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378				WELL #:		1H	RRCID	->	264227	COMPL.	DATE	01/19/2012	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	13664	-	18953
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
09	2370	N	3466	-0-	1096 B	-11091	107 66 9	1	3293	3	N	60							177
10	992	N	1910	-0-	918 B	-10173	476 54 9	1	1380	3	N	49	147	1					79
11	1350	N	4970	-0-	3620 B	-6553	414 97 9	1	4459	3	N	88							167
12	2449	X	1118	-0-	-1331 B	-6553	516 74 9	1	528	3	N	67	164	1					70
*01	2449	X	1486	-0-	-963 B	-6553	527 43 9	1	916	3	N	39							109
02	2212	X	956	-0-	-1256 B	-6553	476 29 9	1	451	3	N	26							135
LESKE A				WELL #:		1H	RRCID	->	264465	COMPL.	DATE	10/13/2011	TOTAL	DEPTH	14022	PERF.	13868	-	19531
09	1200	N	860	-0-	-340 B	-31094	196 58 9	1	606	3	Y	53							187
10	961	N	701	-0-	-260 B	-31094	169 69 9	1	463	3	Y	63	175	1					75
11	990	N	557	-0-	-433 B	-31094	141 67 9	1	349	3	Y	61							136
12	899	N	617	-0-	-282 B	-31094	159 72 9	1	386	3	Y	65							201
*01	713	N	438	-0-	-275 B	-31094	112 61 9	1	265	3	Y	55	180	1					76
02	532	N	512	-0-	-20 B	-31094	97 87 9	1	328	3	Y	79							155
OEHLKE A				WELL #:		1H	RRCID	->	265235	COMPL.	DATE	07/15/2011	TOTAL	DEPTH	13556	PERF.	13563	-	18289
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-							50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-							50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-							50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-							50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-							50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-							50
WALLIS A				WELL #:		1H	RRCID	->	265660	COMPL.	DATE	05/02/2012	TOTAL	DEPTH	13725	PERF.	14027	-	17743
09	2610	N	2692	-0-	82 B	-49841	2594	3	98	9	N	89							149
10	2635	N	2621	-0-	-14 B	-49841	2562	3	59	9	N	54							203
11	2700	N	2725	-0-	25 B	-49816	2611	3	114	9	N	104	193	1					114
12	2790	N	2611	-0-	-179 B	-49816	2530	3	81	9	N	74							188
*01	2635	N	2665	-0-	30 B	-49786	2575	3	90	9	N	82	201	1					69
02	2548	N	2292	-0-	-256 B	-49786	2187	3	105	9	N	95							164
J-HERMANN D				WELL #:		1H	RRCID	->	265750	COMPL.	DATE	10/20/2011	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.	13695	-	17692
09	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	325 178 9	1	1636	3	N	162	172	1					148
10	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	524 166 9	1	1047	3	N	151	178	1					121
11	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	617 166 9	1	652	3	N	151	180	1					92
12	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	717 205 9	1	1083	3	N	186							278
*01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	584 325 9	1	925	3	N	295	362	1					211
*02	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	381	1	1200	3	N	-0-							211

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	108	1	3137	3	N	244	187	1		137
						268	9								
10	2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	119	1	2473	3	N	218	190	1		165
						240	9								
11	2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	10	1	2515	3	N	255	190	1		230
						281	9								
12	2045 X	2045	-0-	-0- B	-0-	4	1	1758	3	N	257	191	1		296
						283	9								
*01	1200 X	1200	-0-	-0- B	-0-	3	1	1106	3	N	83				379
						91	9								
*02	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	145	1	3476	3	N	291	433	1		237
						320	9								
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088															
09	4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	122	1	3668	3	N	194	187	1		172
						213	9								
10	4016 X	4016	-0-	-0- B	-0-	162	1	3610	3	N	222	178	1		216
						244	9								
11	3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	14	1	3498	3	N	176	329	1		63
						194	9								
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
*02	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	164	1	3884	3	N	379	335	1		107
						417	9								
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451															
09	3360 X	3489	-0-	129 B	-37474	3190	3	299	9	N	272	177	1		286
10	3472 X	2920	-0-	-552 B	-37474	2609	3	311	9	N	283	362	1		207
11	3360 X	3091	-0-	-269 B	-37474	2804	3	287	9	N	261	300	1		168
12	3472 X	3843	-0-	371 B	-37103	3483	3	360	9	N	327	366	1		129
*01	3472 X	3653	-0-	181 B	-36922	3282	3	371	9	N	337	181	1		285
02	3136 X	3452	-0-	316 B	-36606	3134	3	318	9	N	289	341	1		233
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774															
09	1080 N	784	-0-	-296 B	-0-	716	3	68	9	N	62	192	1		96
10	1116 N	699	-0-	-417 B	-0-	613	3	86	9	N	78				174
11	1080 N	560	-0-	-520 B	-0-	472	3	88	9	N	80	183	1		71
12	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1210	3	96	9	N	87				158
*01	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1226	3	94	9	N	85	191	1		52
*02	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1155	3	83	9	N	75				127
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603															
09	1530 N	1462	-0-	-68 B	-0-	127	1	1177	3	N	144	175	1		184
						158	9								
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	476	1	1192	3	N	139	183	1		140
						153	9								
11	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	416	1	1371	3	N	170	190	1		120
						187	9								
12	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	527	1	1190	3	N	151	189	1		82
						166	9								
*01	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	527	1	1123	3	N	123				205
						135	9								
*02	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	476	1	1204	3	N	152	200	1		157
						167	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1020 N	797	-0-	-223 B	-601	137 61 9	1	599	3	N	55				142
10	899 N	1133	-0-	234 B	-367	488 58 9	1	587	3	N	53				195
11	930 N	1291	-0-	361 B	-6	490 75 9	1	726	3	N	68	181	1		82
12	1221 N	1227	-0-	6 B	-0-	563 79 9	1	585	3	N	72				154
*01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	527 37 9	1	587	3	N	34				188
02	1176 N	1051	-0-	-125 B	-0-	476 48 9	1	527	3	N	44				232
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265															
09	5760 X	2859	-0-	-2901 B	-132449	128 218 9	1	2513	3	N	198	581	1		156
10	6851 X	46	-0-	-6805 B	-132449	46 1				N	-0-				156
11	6630 X	-0-	-0-	-6630 B	-132449					N	-0-				156
12	6851 X	-0-	-0-	-6851 B	-132449					N	-0-				156
01	6851 X	-0-	-0-	-6851 B	-132449					N	-0-				156
02	2660 X	2185	-0-	-475 B	-132449	164 216 9	1	1805	3	N	196				352
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325															
09	4290 X	3965	-0-	-325 B	-30244	1320 175 9	1	2470	3	N	159	191	1		205
10	4433 X	3835	-0-	-598 B	-30244	1344 166 9	1	2325	3	N	151	168	1		188
11	4290 X	3195	-0-	-1095 B	-30244	1309 201 9	1	1685	3	N	183	186	1		185
12	4092 X	2812	-0-	-1280 B	-30244	1280 193 9	1	1339	3	N	175	177	1		183
*01	4092 X	2121	-0-	-1971 B	-30244	1156 194 9	1	771	3	N	176	206	1		153
02	3696 X	2769	-0-	-927 B	-30244	1224 184 9	1	1361	3	N	167	6	1		314
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799															
09	5610 X	7393	-0-	1783 B	-18615	6913 3		480	9	N	436	377	1		266
10	5456 X	7314	-0-	1858 B	-16757	6806 3		508	9	N	462	559	1		169
11	6360 X	7591	-0-	1231 B	-15526	7125 3		466	9	N	424	375	1		218
12	6572 X	8070	-0-	1498 B	-14028	7618 3		452	9	N	411	381	1		248
*01	6572 X	7094	-0-	522 B	-13506	6679 3		415	9	N	377				625
02	5936 X	5154	-0-	-782 B	-13506	4842 3		312	9	N	284	552	1		357
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616															
09	540 N	345	-0-	-195 B	-6972	146 69 9	1	130	3	N	63				136
10	372 N	744	-0-	372 B	-6600	476 79 9	1	189	3	N	72	161	1		47
11	480 N	601	-0-	121 B	-6479	442 73 9	1	86	3	N	66				113
12	372 N	793	-0-	421 B	-6058	527 75 9	1	191	3	N	68				181
*01	744 N	783	-0-	39 B	-6019	515 1		268	3	N	-0-				181
02	560 N	1155	-0-	595 B	-5424	476 139 9	1	540	3	N	126	189	1		118

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	810 N	896	-0-	86 B	-7437	91 1	761 3	N			40			166
10	1085 N	1384	-0-	299 B	-7138	44 9	863 3	N			41	158 1		49
11	1080 N	1356	-0-	276 B	-6862	45 9	888 3	N			49			98
12	930 N	1570	-0-	640 B	-6222	414 1	995 3	N			54			152
*01	1395 N	1405	-0-	10 B	-6212	54 9	853 3	N			23			175
02	1260 N	1356	-0-	96 B	-6116	516 1	824 3	N			51	6 1		220
						527 1								
						25 9								
						476 1								
						56 9								
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180														
09	1020 N	985	-0-	-35 B	-3325	136 1	713 3	N			124	168 1		98
10	899 N	1475	-0-	576 B	-2749	136 9	841 3	N			144	158 1		84
11	1110 N	1507	-0-	397 B	-2352	476 1	883 3	N			165			249
12	1023 N	1398	-0-	375 B	-1977	158 9	718 3	N			150	189 1		210
*01	1271 N	1393	-0-	122 B	-1855	442 1	666 3	N			202	176 1		236
02	1148 N	1273	-0-	125 B	-1730	182 9	634 3	N			148	157 1		227
						515 1								
						165 9								
						505 1								
						222 9								
						476 1								
						163 9								
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-			-0-
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668														
09	420 N	604	-0-	184 B	-76493	57 1	352 3	Y			177	178 1		97
10	434 N	539	-0-	105 B	-76388	195 9	305 3	Y			164	190 1		71
11	420 N	369	-0-	-51 B	-76388	54 1	146 3	Y			158	170 1		59
12	434 N	379	-0-	-55 B	-76388	180 9	151 3	Y			157			216
*01	434 N	325	-0-	-109 B	-76388	49 1	110 3	Y			138	186 1		168
02	336 N	555	-0-	219 B	-76169	174 9	285 3	Y			167	189 1		146
						55 1								
						173 9								
						63 1								
						152 9								
						86 1								
						184 9								
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536														
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	389 4	99 9	Y			90	187 1		54
10	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2255 4	488 9	Y			444	404 1		94
11	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1602 4	339 9	Y			308	328 1		74
12	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1346 4	274 9	Y			249	253 1		70
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	266 4	72 9	Y			65			135
*02	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	427 4	107 9	Y			97	117 1		115

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	3730	4	755	9	Y	686	541 1		145
11	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2014	4	416	9	Y	378	433 1		90
*12	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	1688	4	340	9	Y	309	313 1		86
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			86
02	28 X	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-	75 1		11
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931														
09	1770 N	1570	-0-	-200 B	-12086	85 1	1323 3	N			147	190 1		18
						162 9								
10	1550 N	1989	-0-	439 B	-11647	476 1	1350 3	N			148			166
						163 9								
11	1620 N	2221	-0-	601 B	-11046	425 1	1592 3	N			185	185 1		166
						204 9								
12	1612 N	2053	-0-	441 B	-10605	527 1	1348 3	N			162	185 1		143
						178 9								
*01	1984 N	3559	-0-	1575 B	-9030	527 1	2932 3	N			91	151 1		83
						100 9								
02	2072 N	4785	-0-	2713 B	-6317	476 1	4131 3	N			162			245
						178 9								
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														
09	990 N	733	-0-	-257 B	-2538	163 1	496 3	N			67			167
						74 9								
10	682 N	1045	-0-	363 B	-2175	488 1	498 3	N			54	162 1		59
						59 9								
11	840 N	1054	-0-	214 B	-1961	454 1	521 3	N			72			131
						79 9								
12	744 N	1093	-0-	349 B	-1612	575 1	460 3	N			53			184
						58 9								
*01	1054 N	1217	-0-	163 B	-1449	527 1	618 3	N			65	190 1		59
						72 9								
02	980 N	1038	-0-	58 B	-1391	476 1	507 3	N			50			109
						55 9								
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
09	6731 X	6731	-0-	-0- B	-0-	1377 1	4657 3	N			634	701 1		201
						697 9								
10	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	574 1	1174 3	N			135	336 1		-0-
						149 9								
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
09	3990 X	1841	-0-	-2149 B	-0-	1724	3	117	9	N	106			190
10	5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	5686	3	246	9	N	224	187 1		227
11	5234 X	5234	-0-	-0- B	-0-	4975	3	259	9	N	235	359 1		103
12	4865 X	4865	-0-	-0- B	-0-	4642	3	223	9	N	203	184 1		122
*01	5518 X	4801	-0-	-717 B	-0-	4562	3	239	9	N	217	185 1		154
02	4984 X	4167	-0-	-817 B	-0-	3908	3	259	9	N	235			389

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 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	473558 X	116911	-0-	-356647 B	-0-	987 1	90313 3	Y	23283	23283 0				-0-
						25611 9								
10	101587 X	73694	-0-	-27893 B	-0-	860 1	57082 3	Y	14320	14320 0				-0-
						15752 9								
11	98310 X	72962	-0-	-25348 B	-0-	2586 1	56118 3	Y	12962	12962 0				-0-
						14258 9								
12	101587 X	66135	-0-	-35452 B	-0-	1882 1	52043 3	Y	11100	11002 0	87 1			11
						12210 9								
*01	101587 X	49790	-0-	-51797 B	-0-	1459 1	38388 3	Y	9039	9040 0	10 1			-0-
						9943 9								
02	91756 X	33235	-0-	-58521 B	-0-	1072 1	25141 3	Y	6384	6177 0	172 1			35
						7022 9								
PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307														
09	443693 X	113166	-0-	-330527 B	-0-	961 1	87825 3	Y	22164	22164 0				-0-
						24380 9								
10	108531 X	77671	-0-	-30860 B	-0-	916 1	60010 3	Y	15223	15223 0				-0-
						16745 9								
11	105030 X	66407	-0-	-38623 B	-0-	2369 1	51726 3	Y	11193	11193 0				-0-
						12312 9								
12	58177 X	58177	-0-	-0- B	-0-	1680 1	45777 3	Y	9745	9622 0	102 1			21
						10720 9								
*01	84010 X	44493	-0-	-39517 B	-0-	1307 1	35125 3	Y	7328	7328 0	18 1			3
						8061 9								
02	75880 X	33662	-0-	-42218 B	-0-	1185 1	26718 3	Y	5235	5053 0	119 1			66
						5759 9								
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767														
09	433213 X	97235	-0-	-335978 B	-0-	832 1	75638 3	Y	18877	18877 0				-0-
						20765 9								
10	90210 X	56882	-0-	-33328 B	-0-	685 1	44596 3	Y	10546	10546 0				-0-
						11601 9								
11	87300 X	55587	-0-	-31713 B	-0-	1959 1	42618 3	Y	10009	10009 0				-0-
						11010 9								
12	49983 X	49983	-0-	-0- B	-0-	1428 1	38890 3	Y	8786	8654 0	109 1			23
						9665 9								
*01	84692 X	41197	-0-	-43495 B	-0-	1210 1	32119 3	Y	7153	7153 0	19 1			4
						7868 9								
02	76496 X	35285	-0-	-41211 B	-0-	1142 1	27752 3	Y	5810	4807 0	848 1			159
						6391 9								
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063														
09	356814 X	93557	-0-	-263257 B	-0-	814 1	72856 3	Y	18079	18079 0				-0-
						19887 9								
10	86893 X	73985	-0-	-12908 B	-0-	867 1	58130 3	Y	13625	13625 0				-0-
						14988 9								
11	84090 X	67202	-0-	-16888 B	-0-	2394 1	52623 3	Y	11077	11077 0				-0-
						12185 9								
12	52534 X	52534	-0-	-0- B	-0-	1501 1	41151 3	Y	8984	8984 0				-0-
						9882 9								
*01	77655 X	50432	-0-	-27223 B	-0-	1484 1	38556 3	Y	9447	9447 0				-0-
						10392 9								
02	70140 X	38903	-0-	-31237 B	-0-	1244 1	29134 3	Y	7750	7750 0				-0-
						8525 9								

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 08/07/2021 TOTAL DEPTH 13593 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	
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-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SHUT	IN	240140	-0-	240140 B	240140		263	1	210890	3	Y	26352	25765	0	398	1	189
								28987	9									

HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 13629 PERF. N/A																		
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-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SHUT	IN	133926	-0-	133926 B	133926		148	1	119006	3	Y	13429	13220	0	155	1	54
								14772	9									

HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 13837 PERF. N/A																		
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-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SHUT	IN	303677	-0-	303677 B	303677		340	1	272923	3	Y	27649	26591	0	749	1	309
								30414	9									

HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 13857 PERF. N/A																		
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-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SHUT	IN	285979	-0-	285979 B	285979		324	1	259997	3	Y	23325	22800	0	373	1	152
								25658	9									

HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 13791 PERF. N/A																		
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-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SHUT	IN	319318	-0-	319318 B	319318		364	1	291633	3	Y	24837	24361	0	284	1	192
								27321	9									

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 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			
09	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	187 1	1332 2	Y	11	8 0	3 1	-0-		
10	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	212 1	1357 2	Y	4	1 0	3 1	-0-		
11	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	187 1	1161 2	Y	2	2 1		-0-		
12	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	198 1	1194 2	Y	37	35 0	2 1	-0-		
*01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	171 1	1133 2	Y	63	60 0	3 1	-0-		
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-	69 9		Y	NO RPT			-0-		
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506														
09	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	17 1	321 2	Y	58	57 0	1 1	-0-		
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	16 1	297 2	Y	43	42 0	1 1	-0-		
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	15 1	264 2	Y	35	35 0		-0-		
12	403 N	294	-0-	-109 B	-0-	14 1	236 2	Y	40	40 0		-0-		
*01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	12 1	220 2	Y	41	40 0	1 1	-0-		
02	308 N	NO RPT	-0-	-308 B	-0-	45 9		Y	NO RPT			-0-		
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	45	-0-	45 B	45	6 2	39 9	Y	35	35 0		-0-		
01	14B2 EXT	36	-0-	36 B	81	5 2	31 9	Y	28	28 0		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	81			Y	NO RPT			-0-		
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1 0		-0-		
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	2 2	4 9	Y	4	4 0		-0-		
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1 2	3 9	Y	3	3 0		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
02	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363														
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-			-0-		
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	29 2	74 9	Y	67	67 0		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	10	10 0		-0-		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592														
09	2130 X	1869	-0-	-261 B	-0-	1846 2	23 9	Y	21	21 1		-0-		
10	1767 X	778	-0-	-989 B	-0-	763 2	15 9	Y	14	14 1		-0-		
11	1846 X	1846	-0-	-0- B	-0-	1826 2	20 9	Y	18	18 1		-0-		
12	2195 X	2195	-0-	-0- B	-0-	2127 2	68 9	Y	62	62 1		-0-		
*01	2139 X	2139	-0-	-0- B	-0-	2119 2	20 9	Y	18	18 1		-0-		
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102												
JOHNSON 01		WELL #:		2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	3291	2	146	9	Y	133	125	0	8	1	-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3346	2	151	9	Y	137	129	0	8	1	-0-
11	3253 X	3253	-0-	-0- B	-0-	3097	2	156	9	Y	142	138	0	4	1	-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3279	2	167	9	Y	152	147	0	5	1	-0-
*01	2432 X	2432	-0-	-0- B	-0-	2299	2	133	9	Y	121	115	0	6	1	-0-
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRUNS 01				WELL #:	01H	RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280						
09	1410 N	1304	-0-	-106 B	-0-	88	1	982	2	Y	213	211	0	2	1	-0-
						234	9									
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	88	1	1053	2	Y	184	182	0	2	1	-0-
						202	9									
11	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	84	1	905	2	Y	163	162	0	1	1	-0-
						179	9									
12	1333 N	1054	-0-	-279 B	-0-	85	1	782	2	Y	170	169	0	1	1	-0-
						187	9									
*01	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	107	1	995	2	Y	157	154	0	3	1	-0-
						173	9									
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
GIPS 01				WELL #:	01H	RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483						
09	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	2954	2	224	9	Y	204	197	0	7	1	-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	2994	2	191	9	Y	174	167	0	7	1	-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2809	2	142	9	Y	129	125	0	4	1	-0-
12	2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	2685	2	112	9	Y	102	98	0	4	1	-0-
*01	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	2622	2	109	9	Y	99	92	0	7	1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
MYRA KELLEY 04				WELL #:	01H	RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800						
09	3420 X	2231	-0-	-1189 B	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2210	-0-	-1324 B	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2694	-0-	-726 B	-0-	2369	2	325	9	Y	295	295	1			-0-
12	2666 X	2135	-0-	-531 B	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
01	2666 X	2184	-0-	-482 B	-0-	1847	2	337	9	Y	306	306	1			-0-
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
DUDERSTADT 01				WELL #:	01H	RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104						
09	3990 X	2834	-0-	-1156 B	-0-	2787	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	4123 X	875	-0-	-3248 B	-0-	843	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3990 X	3790	-0-	-200 B	-0-	3759	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3830	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
01	3379 X	2889	-0-	-490 B	-0-	2855	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT					
ENSGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102															
SIEVERS 01				WELL #:		01H	RRCID -> 261037	COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL	DEPTH 13526	PERF.13836		- 18318					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2370 N	2216	-0-	-154 B	-0-		251	1	1820	2	Y		132	128	0	4	1	-0-	
10	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-		145	9										-0-	
11	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-		277	1	1810	2	Y		130	126	0	4	1	-0-	
12	2294 N	2192	-0-	-102 B	-0-		143	9										-0-	
							273	1	1733	2	Y		132	130	0	2	1	-0-	
							145	9										-0-	
							287	1	1753	2	Y		138	135	0	3	1	-0-	
*01	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-		152	9										-0-	
							254	1	1695	2	Y		136	131	0	5	1	-0-	
							150	9										-0-	
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016 B	-0-						Y		NO RPT					-0-	
STRAUBE 01				WELL #:		01H	RRCID -> 261038	COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL	DEPTH 13574	PERF.13677		- 18739					
09	3660 X	2	-0-	-3658 B	-0-		1	2	1	9	Y		1	1	0			-0-	
10	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-						Y		-0-					-0-	
11	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-						Y		-0-					-0-	
12	2511 X	38	-0-	-2473 B	-0-		38	2			Y		-0-					-0-	
01	2511 X	465	-0-	-2046 B	-0-		464	2	1	9	Y		1	1	1			-0-	
02	2 X	NO RPT	-0-	-2 B	-0-						Y		NO RPT					-0-	
SHAW SMITH 01				WELL #:		01H	RRCID -> 261075	COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL	DEPTH 13727	PERF.13835		- 18277					
09	1710 N	1550	-0-	-160 B	-44239		1526	2	24	9	Y		22	22	1			-0-	
10	0 N	348	-0-	-348 B	-43891		330	2	18	9	Y		16	16	1			-0-	
11	0 N	1891	-0-	-1891 B	-42000		1874	2	17	9	Y		15	15	1			-0-	
12	1612 N	1738	-0-	-126 B	-41874		1674	2	64	9	Y		58	58	1			-0-	
01	0 N	1970	-0-	-1970 B	-39904		1951	2	19	9	Y		17	17	1			-0-	
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764 B	-39904						Y		NO RPT					-0-	
AFFLERBACH 01				WELL #:		01H	RRCID -> 263733	COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL	DEPTH 13265	PERF.13770		- 18572					
09	2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-						Y		-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y		-0-					-0-	
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-		10	2	7	9	Y		6	6	0			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y		1	1	0			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y		NO RPT					-0-	
LEMKE 01				WELL #:		01H	RRCID -> 263952	COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL	DEPTH 13923	PERF.13957		- 18649					
09	5250 X	4557	-0-	-693 B	-0-		4349	2	208	9	Y		189	178	0	11	1	-0-	
10	5425 X	4301	-0-	-1124 B	-0-		4144	2	157	9	Y		143	134	0	9	1	-0-	
11	5250 X	3885	-0-	-1365 B	-0-		3731	2	154	9	Y		140	135	0	5	1	-0-	
12	5425 X	3823	-0-	-1602 B	-0-		3659	2	164	9	Y		149	143	0	6	1	-0-	
01	5363 X	3576	-0-	-1787 B	-0-		3407	2	169	9	Y		154	144	0	10	1	-0-	
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256 B	-0-						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 #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	40	131 1	550 2	Y	119	118 0	1 1	-0-
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	29	108 1	469 2	Y	98	97 0	1 1	-0-
11	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	29	136 1	464 2	Y	124	123 0	1 1	-0-
12	744 N	381	-0-	-363 B	-0-	19	99 1	263 2	Y	90	90 0		-0-
*01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	39	135 1	510 2	Y	123	122 0	1 1	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943					
09	630 N	546	-0-	-84 B	-0-	22	211 1	313 2	Y	192	191 0	1 1	-0-
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	29	195 1	358 2	Y	177	176 0	1 1	-0-
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	41	175 1	416 2	Y	159	158 0	1 1	-0-
12	558 N	350	-0-	-208 B	-0-	17	139 1	194 2	Y	126	126 0		-0-
*01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	18	2	77 9	Y	70	70 0		-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802					
09	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	157	2	31 9	Y	28	28 0		-0-
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	156	2	29 9	Y	26	26 0		-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	142	2	31 9	Y	28	28 0		-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	159	2	54 9	Y	49	49 0		-0-
*01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	151	2	33 9	Y	30	30 0		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829					
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2	2	13 9	Y	12	12 0		-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	11	2	31 9	Y	28	28 0		-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	10	2	28 9	Y	25	25 0		-0-
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	4	2	13 9	Y	12	12 0		-0-
*01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	2	2	7 9	Y	6	6 0		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381					
09	1140 N	994	-0-	-146 B	-34002	969	2	25 9	Y	23	23 1		-0-
10	0 N	314	-0-	314 B	-33688	293	2	21 9	Y	19	19 1		-0-
11	0 N	843	-0-	843 B	-32845	822	2	21 9	Y	19	19 1		-0-
12	1023 N	1108	-0-	85 B	-32760	1039	2	69 9	Y	63	63 1		-0-
01	0 N	1485	-0-	1485 B	-31275	1465	2	20 9	Y	18	18 1		-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784 B	-31275				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 #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	294	-0-	-606 B	-0-	17 1	236 2	Y	37	36 0	1 1	-0-		
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	41 9	271 2	Y	90	89 0	1 1	-0-		
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	17 1	198 2	Y	74	74 0		-0-		
12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	99 9	281 2	Y	91	91 0		-0-		
*01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	12 1	250 2	Y	67	66 0	1 1	-0-		
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-	81 9		Y	NO RPT			-0-		
MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905														
09	8725 X	8725	-0-	-0- B	-0-	100 9	171 9	Y	155	134 0	21 1	-0-		
10	4960 X	3704	-0-	-1256 B	-0-	20 1	158 9	Y	144	136 0	8 1	-0-		
11	4800 X	3475	-0-	-1325 B	-0-	99 9	156 9	Y	142	137 0	5 1	-0-		
12	4960 X	3506	-0-	-1454 B	-0-	12 1	164 9	Y	149	144 0	5 1	-0-		
01	4960 X	3611	-0-	-1349 B	-0-	81 9	184 9	Y	167	157 0	10 1	-0-		
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480 B	-0-	21 1		Y	NO RPT			-0-		
RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231														
09	6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	100 9	5197 2	Y	738	726 0	12 1	-0-		
10	6051 X	6051	-0-	-0- B	-0-	267 1	5126 2	Y	596	585 0	11 1	-0-		
11	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	656 9	4734 2	Y	602	596 0	6 1	-0-		
12	5588 X	5588	-0-	-0- B	-0-	267 1	4641 2	Y	611	604 0	7 1	-0-		
*01	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	662 9	4202 2	Y	583	572 0	11 1	-0-		
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568 B	-0-	275 1		Y	NO RPT			-0-		
MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382														
09	2310 N	2097	-0-	-213 B	-0-	672 9	58 9	Y	53	48 0	5 1	-0-		
10	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	229 1	61 9	Y	55	51 0	4 1	-0-		
11	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	641 9	81 9	Y	74	71 0	3 1	-0-		
12	2170 N	2098	-0-	-72 B	-0-	209 2	79 9	Y	72	69 0	3 1	-0-		
*01	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2008 2	81 9	Y	74	68 0	6 1	-0-		
02	2212 N	NO RPT	-0-	-2212 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836														
09	3418 X	3418	-0-	-0- B	-0-	3386 2	32 9	Y	29	29 1		-0-		
10	3069 X	628	-0-	-2441 B	-0-	616 2	12 9	Y	11	11 1		-0-		
11	2970 X	2059	-0-	-911 B	-0-	2045 2	14 9	Y	13	13 1		-0-		
12	3069 X	2141	-0-	-928 B	-0-	2089 2	52 9	Y	47	47 1		-0-		
01	3069 X	2067	-0-	-1002 B	-0-	2053 2	14 9	Y	13	13 1		-0-		
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041														
09	1050 N	638	-0-	-412 B	-0-	609 2	29 9	Y	26	25 0	1 1	-0-		
10	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	987 2	44 9	Y	40	38 0	2 1	-0-		
11	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	831 2	39 9	Y	35	34 0	1 1	-0-		
12	651 N	481	-0-	-170 B	-0-	439 2	42 9	Y	38	37 0	1 1	-0-		
*01	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1314 2	66 9	Y	60	56 0	4 1	-0-		
02	812 N	NO RPT	-0-	-812 B	-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 #:	02H	RRCID	-> 266033	COMPL.	DATE 10/13/2012	TOTAL	DEPTH 13714	PERF.13620	- 19541		
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
09	4200 X	4002	-0-	-198 B	-0-	3664	2	338	9	Y	307	298	0	9 1	-0-
10	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4392	2	275	9	Y	250	240	0	10 1	-0-
11	3720 X	2564	-0-	-1156 B	-0-	2265	2	299	9	Y	272	269	0	3 1	-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					Y	42	42	0		-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
BIEMER 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 266117	COMPL.	DATE 01/24/2012	TOTAL	DEPTH 13966	PERF.13800	- 19602		
09	570 N	454	-0-	-116 B	-0-	439	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	168	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	485	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	529	2	48	9	Y	44	44	1		-0-
*01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	662	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
JAMES GANO 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 266356	COMPL.	DATE 08/15/2012	TOTAL	DEPTH 13733	PERF.13690	- 18591		
09	1980 N	1879	-0-	-101 B	-0-	1760	2	119	9	Y	108	104	0	4 1	-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1736	2	127	9	Y	115	111	0	4 1	-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1622	2	129	9	Y	117	115	0	2 1	-0-
12	1953 N	1759	-0-	-194 B	-0-	1619	2	140	9	Y	127	124	0	3 1	-0-
*01	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1682	2	144	9	Y	131	126	0	5 1	-0-
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
BOLDT 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 266363	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH 13486	PERF.13570	- 18642		
09	5400 X	4445	-0-	-955 B	-0-	136	1	3617	2	Y	629	620	0	9 1	-0-
						692	9								
10	5580 X	4615	-0-	-965 B	-0-	127	1	3800	2	Y	625	617	0	8 1	-0-
						688	9								
11	5400 X	4487	-0-	-913 B	-0-	109	1	3653	2	Y	659	654	0	5 1	-0-
						725	9								
12	4929 X	4444	-0-	-485 B	-0-	109	1	3590	2	Y	677	671	0	6 1	-0-
						745	9								
01	4929 X	4446	-0-	-483 B	-0-	106	1	3581	2	Y	690	680	0	10 1	-0-
						759	9								
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
DUDERSTADT TRUST 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 266387	COMPL.	DATE 09/08/2011	TOTAL	DEPTH 13889	PERF.14080	- 19402		
09	1380 N	1303	-0-	-77 B	-0-	1290	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	363	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1291	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1464	2	25	9	Y	23	23	1		-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1414	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
EDGAR SMITH 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 266389	COMPL.	DATE 02/15/2012	TOTAL	DEPTH 13659	PERF.13790	- 19942		
09	2340 X	2110	-0-	-230 B	-0-	2085	2	25	9	Y	23	23	1		-0-
10	2418 X	642	-0-	-1776 B	-0-	624	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2323	2	20	9	Y	18	18	1		-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3080	2	75	9	Y	68	68	1		-0-
*01	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3040	2	26	9	Y	24	24	1		-0-
02	2184 N	NO RPT	-0-	-2184 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350															
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
09	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	3839	2	334	9	Y	304	295	0	9 1	-0-
10	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3473	2	270	9	Y	245	237	0	8 1	-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	2926	2	244	9	Y	222	218	0	4 1	-0-
12	2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	2722	2	241	9	Y	219	215	0	4 1	-0-
*01	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	2429	2	213	9	Y	194	187	0	7 1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212															
09	3960 X	3886	-0-	-74 B	-0-	3317	2	569	9	Y	517	509	0	8 1	-0-
10	4092 X	3799	-0-	-293 B	-0-	3297	2	502	9	Y	456	449	0	7 1	-0-
11	3960 X	3472	-0-	-488 B	-0-	2966	2	506	9	Y	460	456	0	4 1	-0-
12	4092 X	3483	-0-	-609 B	-0-	2949	2	534	9	Y	485	480	0	5 1	-0-
01	4030 X	3534	-0-	-496 B	-0-	2991	2	543	9	Y	494	486	0	8 1	-0-
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302															
09	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	934	2	22	9	Y	20	20	1		-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	241	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1089	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1177	2	59	9	Y	54	54	1		-0-
*01	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	750	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222															
09	1920 N	1883	-0-	-37 B	-0-	1809	2	74	9	Y	67	63	0	4 1	-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1898	2	70	9	Y	64	60	0	4 1	-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1819	2	73	9	Y	66	63	0	3 1	-0-
12	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1892	2	79	9	Y	72	69	0	3 1	-0-
*01	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	1918	2	87	9	Y	79	74	0	5 1	-0-
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232															
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1057	2	125	9	Y	114	112	0	2 1	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	8	2	26	9	Y	24	24	0		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062															
09	5160 X	5117	-0-	-43 B	-0-	4975	2	142	9	Y	129	117	0	12 1	-0-
10	5332 X	4902	-0-	-430 B	-0-	4747	2	155	9	Y	141	130	0	11 1	-0-
11	5160 X	4341	-0-	-819 B	-0-	4189	2	152	9	Y	138	132	0	6 1	-0-
12	5332 X	4267	-0-	-1065 B	-0-	4115	2	152	9	Y	138	131	0	7 1	-0-
01	5332 X	4034	-0-	-1298 B	-0-	3888	2	146	9	Y	133	122	0	11 1	-0-
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783															
09	2580 X	2309	-0-	-271 B	-855865	2263	2	46	9	Y	42	42	1		-0-
10	2666 X	606	-0-	-2060 B	-855865	572	2	34	9	Y	31	31	1		-0-
11	2580 X	2813	-0-	-233 B	-855632	2779	2	34	9	Y	31	31	1		-0-
12	2635 X	2741	-0-	-106 B	-855526	2612	2	129	9	Y	117	117	1		-0-
01	2542 X	2749	-0-	-207 B	-855319	2713	2	36	9	Y	33	33	1		-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632 B	-855319					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 #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0		-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	2	Y	61	61	0		-0-
						67	9								
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	59	59	0		-0-
						65	9								
*01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	37	2	Y	16	16	0		-0-
						18	9								
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872															
09	3210 X	2546	-0-	-664 B	-0-	67	1	1786	2	Y	630	626	0	4 1	-0-
						693	9								
10	3317 X	1851	-0-	-1466 B	-0-	49	1	1493	2	Y	281	278	0	3 1	-0-
						309	9								
11	3210 X	2127	-0-	-1083 B	-0-	50	1	1685	2	Y	356	354	0	2 1	-0-
						392	9								
12	3317 X	2700	-0-	-617 B	-0-	63	1	2120	2	Y	470	467	0	3 1	-0-
						517	9								
01	3162 X	2041	-0-	-1121 B	-0-	48	1	1622	2	Y	337	333	0	4 1	-0-
						371	9								
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745															
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			Y	-0-				-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	424	2	24	9	Y	22	22	1		-0-
12	620 N	378	-0-	-242 B	-0-	378	2			Y	-0-				-0-
*01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	438	2	21	9	Y	19	19	1		-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900															
09	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2494	2	28	9	Y	25	25	1		-0-
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	709	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1009	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
12	1488 N	1313	-0-	-175 B	-0-	1251	2	62	9	Y	56	56	1		-0-
*01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	860	2	28	9	Y	25	25	1		-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783															
09	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	69	1	496	2	Y	24	23	0	1 1	-0-
						26	9								
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	77	1	497	2	Y	15	14	0	1 1	-0-
						17	9								
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	6	2	17	9	Y	15	15	0		-0-
12	620 N	262	-0-	-358 B	-0-	33	1	204	2	Y	23	23	0		-0-
						25	9								
*01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	61	1	402	2	Y	22	21	0	1 1	-0-
						24	9								
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															//CONT./// 24492 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																																												
ENSGN OPERATING LLC															//CONT./// 253102																																																																										
KLEINE 01															WELL #: 01H															RRCID -> 267704															COMPL. DATE 07/21/2011															TOTAL DEPTH 13576															PERF.13732 - 17789														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
0											AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																				
09	60	N	42	-0-		-18 B	-0-				6	1	30	2	Y	5		5	0			-0-																																																																			
10	44	N	44	-0-		-0- B	-0-				6	9	30	2	Y	4		4	0			-0-																																																																			
11	41	N	41	-0-		-0- B	-0-				10	1	26	2	Y	4		4	0			-0-																																																																			
12	44	N	44	-0-		-0- B	-0-				11	1			Y	4		4	0			-0-																																																																			
*01	40	N	40	-0-		-0- B	-0-				4	9	4	9	Y	4		4	0			-0-																																																																			
02	28	N	NO RPT	-0-		-28 B	-0-				36	2	4	9	Y	NO RPT		4	0			-0-																																																																			
ROBERT GRUNDER 01															WELL #: 01H															RRCID -> 267709															COMPL. DATE 08/31/2011															TOTAL DEPTH 13899															PERF.14330 - 19652														
09	1740	N	1129	-0-		-611 B	-0-				1106	2	23	9	Y	21		21	1			-0-																																																																			
10	364	N	364	-0-		-0- B	-0-				347	2	17	9	Y	15		15	1			-0-																																																																			
11	1136	N	1136	-0-		-0- B	-0-				1118	2	18	9	Y	16		16	1			-0-																																																																			
12	1357	N	1357	-0-		-0- B	-0-				1296	2	61	9	Y	55		55	1			-0-																																																																			
*01	1261	N	1261	-0-		-0- B	-0-				1240	2	21	9	Y	19		19	1			-0-																																																																			
02	1064	N	NO RPT	-0-		-1064 B	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																																			
RIEDEL 02															WELL #: 01H															RRCID -> 267713															COMPL. DATE 11/23/2011															TOTAL DEPTH 13673															PERF.13555 - 17902														
09	568	N	568	-0-		-0- B	-0-				92	1	437	2	Y	35		34	0	1	1	-0-																																																																			
10	522	N	522	-0-		-0- B	-0-				39	9			Y							-0-																																																																			
11	570	N	570	-0-		-0- B	-0-				127	1	364	2	Y	28		27	0	1	1	-0-																																																																			
12	609	N	609	-0-		-0- B	-0-				31	9			Y							-0-																																																																			
*01	439	N	439	-0-		-0- B	-0-				160	1	375	2	Y	32		31	0	1	1	-0-																																																																			
02	532	N	NO RPT	-0-		-532 B	-0-				35	9			Y							-0-																																																																			
JAMES GANO 01															WELL #: 01H															RRCID -> 267752															COMPL. DATE 08/30/2011															TOTAL DEPTH 13563															PERF.14550 - 17632														
09	1170	N	228	-0-		-942 B	-0-				71	2	157	9	Y	143		143	0			-0-																																																																			
10	25	N	25	-0-		-0- B	-0-				23	2	2	9	Y	2		2	0			-0-																																																																			
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
12	248	N	-0-	-0-		-248 B	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
*01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-							-0-																																																																			
02	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																			
KOOPMAN 01															WELL #: 01H															RRCID -> 267753															COMPL. DATE 06/25/2011															TOTAL DEPTH 13453															PERF.13680 - 19775														
09	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
10	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
11	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
12	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
*01	968	X	968	-0-		-0- B	-0-				965	2	3	9	Y	3		3	1			-0-																																																																			
02	0	X	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																																			
J B DUDERSTADT 01															WELL #: 01H															RRCID -> 267759															COMPL. DATE 11/03/2011															TOTAL DEPTH 13670															PERF.13744 - 17951														
09	1530	N	1311	-0-		-219 B	-0-				1292	2	19	9	Y	17		17	1			-0-																																																																			
10	361	N	361	-0-		-0- B	-0-				349	2	12	9	Y	11		11	1			-0-																																																																			
11	1607	N	1607	-0-		-0- B	-0-				1595	2	12	9	Y	11		11	1			-0-																																																																			
12	1685	N	1685	-0-		-0- B	-0-				1640	2	45	9	Y	41		41	1			-0-																																																																			
*01	1332	N	1332	-0-		-0- B	-0-				1319	2	13	9	Y	12		12	1			-0-																																																																			
02	1512	N	NO RPT	-0-		-1512 B	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																																			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2850 X	2228	-0-	-622 B	-0-	2200	2	28	9	Y	25	25	1		-0-
10	2914 X	688	-0-	-2226 B	-0-	673	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
11	2520 X	801	-0-	-1719 B	-0-	788	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
12	2294 N	956	-0-	-1338 B	-0-	919	2	37	9	Y	34	34	1		-0-
*01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	833	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1443348					Y	NO RPT				-0-
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903															
09	2250 N	1982	-0-	-268 B	-0-	1982	2			Y	-0-				-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	2			Y	-0-				-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	1981	2	67	9	Y	61	61	1		-0-
12	2046 N	1845	-0-	-201 B	-0-	1845	2			Y	-0-				-0-
*01	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1643	2	69	9	Y	63	63	1		-0-
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662															
09	840 N	816	-0-	-24 B	-593452	786	2	30	9	Y	27				335
10	0 N	925	-0-	925 B	-592527	767	2	158	9	Y	144	179	1		300
11	0 N	707	-0-	707 B	-591820	707	2			Y	-0-				300
12	837 N	751	-0-	-86 B	-591820	751	2			Y	-0-				300
01	0 N	678	-0-	678 B	-591142	678	2			Y	-0-				300
02	672 N	NO RPT	-0-	-672 B	-591142					Y	NO RPT				300
PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912															
09	1080 N	966	-0-	-114 B	-0-	956	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1118	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1138	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
*01	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1067	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301															
09	780 N	714	-0-	-66 B	-0-	20	1	223	2	Y	428	428	0		-0-
						471	9								
10	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	17	1	195	2	Y	315	315	0		-0-
						347	9								
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	88	2	340	9	Y	309	309	0		-0-
12	744 N	192	-0-	-552 B	-0-	34	2	158	9	Y	144	144	0		-0-
*01	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	128	1	878	2	Y	143	141	0	2 1	-0-
						157	9								
02	392 N	NO RPT	-0-	-392 B	-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 #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371														
09	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	83	1	918 2	Y	218	216 0	2 1	-0-	
						240	9							
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	86	1	1030 2	Y	210	208 0	2 1	-0-	
						231	9							
11	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	87	1	932 2	Y	206	205 0	1 1	-0-	
						227	9							
12	1271 N	1267	-0-	-4 B	-0-	102	1	928 2	Y	215	214 0	1 1	-0-	
						237	9							
*01	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	81	1	754 2	Y	181	179 0	2 1	-0-	
						199	9							
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176 B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311														
09	2400 X	11	-0-	-2389 B	-0-	8	2	3 9	Y	3	3 0		-0-	
10	2418 X	17	-0-	-2401 B	-0-	7	2	10 9	Y	9	9 0		-0-	
11	2220 X	3	-0-	-2217 B	-0-	2	2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
12	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	3018	2	157 9	Y	143	138 0	5 1	-0-	
*01	3300 X	3300	-0-	-0- B	-0-	3182	2	118 9	Y	107	98 0	9 1	-0-	
02	28 X	NO RPT	-0-	-28 B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081														
09	3810 X	3635	-0-	-175 B	-0-	3118	2	517 9	Y	470	463 0	7 1	-0-	
10	3937 X	3596	-0-	-341 B	-0-	3171	2	425 9	Y	386	379 0	7 1	-0-	
11	3810 X	3397	-0-	-413 B	-0-	2962	2	435 9	Y	395	391 0	4 1	-0-	
12	3875 X	3435	-0-	-440 B	-0-	2965	2	470 9	Y	427	422 0	5 1	-0-	
01	3875 X	3403	-0-	-472 B	-0-	2952	2	451 9	Y	410	402 0	8 1	-0-	
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388 B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181														
09	5250 X	4089	-0-	-1161 B	-0-	274	1	3049 2	Y	696	689 0	7 1	-0-	
						766	9							
10	5201 X	5201	-0-	-0- B	-0-	332	1	3975 2	Y	813	804 0	9 1	-0-	
						894	9							
11	4891 X	4891	-0-	-0- B	-0-	343	1	3670 2	Y	798	793 0	5 1	-0-	
						878	9							
12	5177 X	4995	-0-	-182 B	-0-	397	1	3615 2	Y	894	888 0	6 1	-0-	
						983	9							
01	5177 X	4757	-0-	-420 B	-0-	366	1	3441 2	Y	864	855 0	9 1	-0-	
						950	9							
02	4704 X	NO RPT	-0-	-4704 B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002														
09	1620 N	1332	-0-	-288 B	-0-	1318	2	14 9	Y	13	13 1		-0-	
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	244	2	6 9	Y	5	5 1		-0-	
11	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1705	2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
12	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1592	2	13 9	Y	12	12 1		-0-	
*01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1638	2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596 B	-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 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
09	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	183	1	3661	2	Y	463	455	0	-0-
						509	9							
10	4415 X	4415	-0-	-0- B	-0-	191	1	3671	2	Y	503	495	0	-0-
						553	9							
11	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	204	1	3639	2	Y	505	500	0	-0-
						556	9							
12	4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	216	1	3687	2	Y	545	539	0	-0-
						600	9							
01	4495 X	4330	-0-	-165 B	-0-	194	1	3571	2	Y	514	504	0	-0-
						565	9							
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901														
09	6061 X	6061	-0-	-0- B	-0-	323	1	4526	2	Y	1102	1091	0	-0-
						1212	9							
10	9912 X	9912	-0-	-0- B	-0-	523	1	8332	2	Y	961	942	0	-0-
						1057	9							
11	6803 X	6803	-0-	-0- B	-0-	339	1	5375	2	Y	990	983	0	-0-
						1089	9							
12	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	291	1	3961	2	Y	1043	1037	0	-0-
						1147	9							
*01	5253 X	5253	-0-	-0- B	-0-	294	1	3833	2	Y	1024	1014	0	-0-
						1126	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821														
09	9 X	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 X	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971														
09	5840 X	5840	-0-	-0- B	-0-	246	1	4789	2	Y	732	721	0	-0-
						805	9							
10	5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	257	1	4906	2	Y	567	556	0	-0-
						624	9							
11	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	254	1	4523	2	Y	557	551	0	-0-
						613	9							
12	6045 X	5485	-0-	-560 B	-0-	268	1	4557	2	Y	600	593	0	-0-
						660	9							
01	6045 X	5233	-0-	-812 B	-0-	238	1	4359	2	Y	578	566	0	-0-
						636	9							
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742														
09	5610 X	4973	-0-	-637 B	-0-	4865	2	108	9	Y	98	98	1	-0-
10	5797 X	1269	-0-	-4528 B	-0-	1186	2	83	9	Y	75	75	1	-0-
11	6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-	5952	2	77	9	Y	70	70	1	-0-
12	5766 X	2092	-0-	-3674 B	-0-	1804	2	288	9	Y	262	262	1	-0-
*01	7910 X	7910	-0-	-0- B	-0-	7847	2	63	9	Y	57	57	1	-0-
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236 B	-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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2070 N	1899	-0-	-0-	-171 B	-0-	211 1	1533 2	Y	141	137 0	4 1	-0-			
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0- B	-0-	155 9	1573 2	Y	169	165 0	4 1	-0-			
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0- B	-0-	241 1	1450 2	Y	151	149 0	2 1	-0-			
12	1953 N	1790	-0-	-0-	-163 B	-0-	186 9	1389 2	Y	158	156 0	2 1	-0-			
*01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0- B	-0-	229 1	751 2	Y	160	158 0	2 1	-0-			
02	1736 N	NO RPT	-0-	-0-	-1736 B	-0-	166 9		Y	NO RPT			-0-			
SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297																
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0- B	-0-	141 1	1017 2	Y	73	71 0	2 1	-0-			
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0- B	-0-	80 9	818 2	Y	74	72 0	2 1	-0-			
11	903 N	903	-0-	-0-	-0- B	-0-	125 1	639 2	Y	154	153 0	1 1	-0-			
12	1271 N	1223	-0-	-0-	-48 B	-0-	81 9	709 2	Y	378	377 0	1 1	-0-			
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0- B	-0-	95 1	323 2	Y	120	119 0	1 1	-0-			
02	840 N	NO RPT	-0-	-0-	-840 B	-0-	169 9		Y	NO RPT			-0-			
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901																
09	8604 X	8604	-0-	-0-	-0- B	-0-	473 1	6615 2	Y	1378	1362 0	16 1	-0-			
10	13107 X	13107	-0-	-0-	-0- B	-0-	1516 9	10973 2	Y	1315	1291 0	24 1	-0-			
11	8205 X	8205	-0-	-0-	-0- B	-0-	687 1	6464 2	Y	1213	1204 0	9 1	-0-			
12	7262 X	7262	-0-	-0-	-0- B	-0-	1447 9	5483 2	Y	1249	1241 0	8 1	-0-			
*01	7649 X	7649	-0-	-0-	-0- B	-0-	407 1	5667 2	Y	1406	1391 0	15 1	-0-			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1334 9		Y	NO RPT			-0-			
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961																
09	17853 X	17853	-0-	-0-	-0- B	-0-	1091 1	15006 2	Y	1596	1560 0	36 1	-0-			
10	19956 X	19956	-0-	-0-	-0- B	-0-	1756 9	17452 2	Y	1272	1233 0	39 1	-0-			
11	16975 X	16975	-0-	-0-	-0- B	-0-	1105 1	14658 2	Y	1248	1228 0	20 1	-0-			
12	16258 X	16258	-0-	-0-	-0- B	-0-	1399 9	13858 2	Y	1220	1198 0	22 1	-0-			
*01	14369 X	14369	-0-	-0-	-0- B	-0-	944 1	12059 2	Y	1228	1194 0	34 1	-0-			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1373 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-		50	1	662	2	Y		138	137	0	1	1	-0-	
								152	9											
10	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-		44	1	507	2	Y		157	156	0	1	1	-0-	
								173	9											
11	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-		33	1	345	2	Y		178	178	0			-0-	
								196	9											
12	899 N	715	-0-	-184	B	-0-		52	1	506	2	Y		143	142	0	1	1	-0-	
								157	9											
*01	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-		21	1	270	2	Y		139	138	0	1	1	-0-	
								153	9											
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
GARVEL 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL		DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921						
09	7411 X	7411	-0-	-0-	B	-0-		6632	2	779	9	Y		708	692	0	16	1	-0-	
								5799	2	550	9	Y		500	487	0	13	1	-0-	
10	6665 X	6349	-0-	-316	B	-0-		5234	2	540	9	Y		491	484	0	7	1	-0-	
11	6450 X	5774	-0-	-676	B	-0-		5174	2	617	9	Y		561	553	0	8	1	-0-	
12	6665 X	5791	-0-	-874	B	-0-		5487	2	641	9	Y		583	568	0	15	1	-0-	
01	6665 X	6128	-0-	-537	B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	B	-0-													-0-	
SIEVERS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL		DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841						
09	2970 X	2683	-0-	-287	B	-0-		308	1	2223	2	Y		138	133	0	5	1	-0-	
								152	9											
10	2852 X	2744	-0-	-108	B	-0-		347	1	2256	2	Y		128	123	0	5	1	-0-	
								141	9											
11	2730 X	2689	-0-	-41	B	-0-		346	1	2191	2	Y		138	135	0	3	1	-0-	
								152	9											
12	2821 X	2784	-0-	-37	B	-0-		369	1	2252	2	Y		148	144	0	4	1	-0-	
								163	9											
01	2821 X	2747	-0-	-74	B	-0-		339	1	2252	2	Y		142	136	0	6	1	-0-	
								156	9											
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
GARVEL 01		WELL #:		03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL		DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971						
09	5269 X	5269	-0-	-0-	B	-0-		4708	2	561	9	Y		510	499	0	11	1	-0-	
								4598	2	463	9	Y		421	411	0	10	1	-0-	
10	5177 X	5061	-0-	-116	B	-0-		3445	2	383	9	Y		348	343	0	5	1	-0-	
11	5010 X	3828	-0-	-1182	B	-0-		3271	2	392	9	Y		356	351	0	5	1	-0-	
12	5177 X	3663	-0-	-1514	B	-0-		3454	2	421	9	Y		383	373	0	10	1	-0-	
01	5177 X	3875	-0-	-1302	B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	B	-0-													-0-	
HOPE 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL		DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671						
09	6810 X	5961	-0-	-849	B	-0-		246	1	4846	2	Y		790	779	0	11	1	-0-	
								869	9											
10	6572 X	6064	-0-	-508	B	-0-		259	1	4930	2	Y		795	784	0	11	1	-0-	
								875	9											
11	6210 X	5957	-0-	-253	B	-0-		269	1	4771	2	Y		834	828	0	6	1	-0-	
								917	9											
12	6448 X	6164	-0-	-284	B	-0-		290	1	4896	2	Y		889	881	0	8	1	-0-	
								978	9											
01	6448 X	6000	-0-	-448	B	-0-		262	1	4783	2	Y		868	855	0	13	1	-0-	
								955	9											
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	B	-0-						Y	NO RPT						-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1766	2	35	9	Y	32	32	1		-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	526	2	35	9	Y	32	32	1		-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1236	2	37	9	Y	34	34	1		-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2063	2	120	9	Y	109	109	1		-0-
*01	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1676	2	36	9	Y	33	33	1		-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351															
09	4470 X	2322	-0-	-2148 B	-0-	67	1	1779	2	Y	433	429	0	4 1	-0-
						476	9								
10	4619 X	2301	-0-	-2318 B	-0-	62	1	1868	2	Y	337	333	0	4 1	-0-
						371	9								
11	4470 X	743	-0-	-3727 B	-0-	16	1	541	2	Y	169	168	0	1 1	-0-
						186	9								
12	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					Y	22	22	0		-0-
01	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711															
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	36	1	171	2	Y	-0-				-0-
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	5	1	16	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	1	1	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361															
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	4	1	144	2	Y	43	43	0		-0-
						47	9								
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	23	2	90	9	Y	82	82	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	16	0		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301															
09	2100 N	1492	-0-	-608 B	-0-	49	1	1279	2	Y	149	146	0	3 1	-0-
						164	9								
10	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	44	1	1293	2	Y	129	126	0	3 1	-0-
						142	9								
11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	29	1	959	2	Y	154	153	0	1 1	-0-
						169	9								
12	1550 N	1536	-0-	-14 B	-0-	40	1	1302	2	Y	176	174	0	2 1	-0-
						194	9								
*01	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	38	1	1273	2	Y	177	173	0	4 1	-0-
						195	9								
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781															
09	3090 X	2685	-0-	-405 B	-0-	2656	2	29	9	Y	26	26	1		-0-
10	2852 X	584	-0-	-2268 B	-0-	571	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
11	3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	3119	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	3047	2	37	9	Y	34	34	1		-0-
*01	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3423	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912 B	-0-					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 #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7410 X	6623	-0-	-787 B	-0-	371	1	5179	2	Y	975	963	0	12	1	-0-
						1073	9									
10	7192 X	6619	-0-	-573 B	-0-	326	1	5247	2	Y	951	939	0	12	1	-0-
						1046	9									
11	6570 X	6374	-0-	-196 B	-0-	314	1	4971	2	Y	990	983	0	7	1	-0-
						1089	9									
12	6851 X	5802	-0-	-1049 B	-0-	333	1	4456	2	Y	921	914	0	7	1	-0-
						1013	9									
01	6851 X	5718	-0-	-1133 B	-0-	342	1	4382	2	Y	904	892	0	12	1	-0-
						994	9									
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771																
09	13260 X	10451	-0-	-2809 B	-0-	738	1	8204	2	Y	1372	1352	0	20	1	-0-
						1509	9									
10	13206 X	10606	-0-	-2600 B	-0-	721	1	8650	2	Y	1123	1104	0	19	1	-0-
						1235	9									
11	12780 X	10213	-0-	-2567 B	-0-	766	1	8211	2	Y	1124	1113	0	11	1	-0-
						1236	9									
12	11346 X	9216	-0-	-2130 B	-0-	800	1	7272	2	Y	1040	1029	0	11	1	-0-
						1144	9									
01	11346 X	10406	-0-	-940 B	-0-	878	1	8253	2	Y	1159	1136	0	23	1	-0-
						1275	9									
02	9744 X	NO RPT	-0-	-9744 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401																
09	4740 X	1128	-0-	-3612 B	-0-	1080	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
10	4898 X	220	-0-	-4678 B	-0-	184	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	4740 X	962	-0-	-3778 B	-0-	933	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	4712 X	664	-0-	-4048 B	-0-	568	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
01	4309 X	1206	-0-	-3103 B	-0-	1182	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871																
09	3060 X	1473	-0-	-1587 B	-0-	100	1	1124	2	Y	226	223	0	3	1	-0-
						249	9									
10	3162 X	1741	-0-	-1421 B	-0-	115	1	1386	2	Y	218	215	0	3	1	-0-
						240	9									
11	2820 X	1929	-0-	-891 B	-0-	140	1	1508	2	Y	255	253	0	2	1	-0-
						281	9									
12	2201 X	1943	-0-	-258 B	-0-	162	1	1485	2	Y	269	267	0	2	1	-0-
						296	9									
01	2201 X	1946	-0-	-255 B	-0-	158	1	1493	2	Y	268	264	0	4	1	-0-
						295	9									
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2050 X	2050	-0-	-0-	B	-0-	140 1	1606 2	Y	276	272 0	4 1	-0-			
							304 9									
10	1820 X	1820	-0-	-0-	B	-0-	115 1	1402 2	Y	275	272 0	3 1	-0-			
							303 9									
11	1890 X	1529	-0-	-361	B	-0-	106 1	1157 2	Y	242	240 0	2 1	-0-			
							266 9									
12	2418 X	1943	-0-	-475	B	-0-	155 1	1438 2	Y	318	316 0	2 1	-0-			
							350 9									
01	2418 X	1517	-0-	-901	B	-0-	117 1	1119 2	Y	255	252 0	3 1	-0-			
							281 9									
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	B	-0-			Y	NO RPT			-0-			

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451																
09	6480 X	6289	-0-	-191	B	-0-	382 1	4330 2	Y	1434	1424 0	10 1	-0-			
							1577 9									
10	6696 X	6147	-0-	-549	B	-0-	356 1	4339 2	Y	1320	1311 0	9 1	-0-			
							1452 9									
11	6600 X	6138	-0-	-462	B	-0-	387 1	4226 2	Y	1386	1380 0	6 1	-0-			
							1525 9									
12	6913 X	6374	-0-	-539	B	-0-	490 1	4492 2	Y	1265	1258 0	7 1	-0-			
							1392 9									
01	6913 X	5892	-0-	-1021	B	-0-	449 1	4230 2	Y	1103	1091 0	12 1	-0-			
							1213 9									
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	B	-0-			Y	NO RPT			-0-			

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671																
09	6090 X	3961	-0-	-2129	B	-0-	257 1	3201 2	Y	457	449 0	8 1	-0-			
							503 9									
10	6138 X	5619	-0-	-519	B	-0-	413 1	4502 2	Y	640	630 0	10 1	-0-			
							704 9									
11	5700 X	5456	-0-	-244	B	-0-	456 1	4270 2	Y	664	658 0	6 1	-0-			
							730 9									
12	5735 X	5522	-0-	-213	B	-0-	459 1	4314 2	Y	681	674 0	7 1	-0-			
							749 9									
*01	5439 X	5439	-0-	-0-	B	-0-	381 1	4300 2	Y	689	677 0	12 1	-0-			
							758 9									
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	B	-0-			Y	NO RPT			-0-			

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011																
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	B	-0-			Y	-0-			-0-			
10	62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-			Y	-0-			-0-			
11	60 X	-0-	-0-	-60	B	-0-			Y	-0-			-0-			
12	8 X	-0-	-0-	-8	B	-0-			Y	-0-			-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-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 #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5100 X	-0-	-0-	-5100 B	-0-					Y	1	1	0	-0-
10	4898 X	192	-0-	-4706 B	-0-	152	1	39	2	Y	138	138	0	-0-
						3	2	22	9	Y	20	20	0	-0-
11	4590 X	25	-0-	-4565 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	4743 X	10	-0-	-4733 B	-0-	547	1	6207	2	Y	927	910	0	-0-
*01	7774 X	7774	-0-	-0- B	-0-	1020	9						17 1	-0-
02	168 X	NO RPT	-0-	-168 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541														
09	5340 X	4963	-0-	-377 B	-0-	317	1	3966	2	Y	618	609	0	-0-
						680	9						9 1	-0-
10	5518 X	4958	-0-	-560 B	-0-	358	1	3915	2	Y	623	614	0	-0-
						685	9						9 1	-0-
11	5340 X	4619	-0-	-721 B	-0-	384	1	3601	2	Y	576	571	0	-0-
						634	9						5 1	-0-
12	5270 X	4877	-0-	-393 B	-0-	397	1	3756	2	Y	658	652	0	-0-
						724	9						6 1	-0-
01	5115 X	4391	-0-	-724 B	-0-	295	1	3364	2	Y	665	656	0	-0-
						732	9						9 1	-0-
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIEDELSEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441														
09	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	1150	1	5444	2	Y	219	206	0	-0-
						241	9						13 1	-0-
10	5914 X	5914	-0-	-0- B	-0-	1510	1	4244	2	Y	145	135	0	-0-
						160	9						10 1	-0-
11	5386 X	5386	-0-	-0- B	-0-	1588	1	3637	2	Y	146	141	0	-0-
						161	9						5 1	-0-
12	6727 X	2996	-0-	-3731 B	-0-	10	1	2880	2	Y	96	91	0	-0-
						106	9						5 1	-0-
01	6727 X	2676	-0-	-4051 B	-0-	6	1	2579	2	Y	83	76	0	-0-
						91	9						7 1	-0-
02	6076 X	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621														
09	2310 X	1856	-0-	-454 B	-0-	60	1	1567	2	Y	208	204	0	-0-
						229	9						4 1	-0-
10	2398 X	2398	-0-	-0- B	-0-	68	1	2030	2	Y	273	268	0	-0-
						300	9						5 1	-0-
11	2310 X	1743	-0-	-567 B	-0-	41	1	1392	2	Y	282	280	0	-0-
						310	9						2 1	-0-
12	2449 X	2055	-0-	-394 B	-0-	53	1	1745	2	Y	234	231	0	-0-
						257	9						3 1	-0-
01	2449 X	2136	-0-	-313 B	-0-	53	1	1794	2	Y	263	258	0	-0-
						289	9						5 1	-0-
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156 B	-0-					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 #:		3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL		DEPTH 13627		PERF.13558 - 21284	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
09	8970 X	8069	-0-	-901 B	-0-	929 1	6670 2	Y	427	411 0	16 1	-0-			
						470 9									
10	8742 X	8123	-0-	-619 B	-0-	1031 1	6698 2	Y	358	343 0	15 1	-0-			
						394 9									
11	8460 X	7679	-0-	-781 B	-0-	993 1	6282 2	Y	367	358 0	9 1	-0-			
						404 9									
12	8587 X	7854	-0-	-733 B	-0-	1046 1	6369 2	Y	399	389 0	10 1	-0-			
						439 9									
01	8587 X	7654	-0-	-933 B	-0-	943 1	6261 2	Y	409	391 0	18 1	-0-			
						450 9									
02	7532 X	NO RPT	-0-	-7532 B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #:		2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL		DEPTH 13648		PERF.13590 - 20491	
09	1830 X	1699	-0-	-131 B	-0-	189 1	1359 2	Y	137	134 0	3 1	-0-			
						151 9									
10	1891 X	1779	-0-	-112 B	-0-	218 1	1416 2	Y	132	129 0	3 1	-0-			
						145 9									
11	1830 X	1679	-0-	-151 B	-0-	209 1	1324 2	Y	133	131 0	2 1	-0-			
						146 9									
12	1953 X	1627	-0-	-326 B	-0-	209 1	1272 2	Y	133	131 0	2 1	-0-			
						146 9									
01	1953 X	1525	-0-	-428 B	-0-	180 1	1200 2	Y	132	129 0	3 1	-0-			
						145 9									
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596 B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL		DEPTH 13742		PERF.13820 - 17611	
09	6630 X	4917	-0-	-1713 B	-0-	164 1	4316 2	Y	397	387 0	10 1	-0-			
						437 9									
10	6696 X	4904	-0-	-1792 B	-0-	146 1	4307 2	Y	410	400 0	10 1	-0-			
						451 9									
11	6480 X	2728	-0-	-3752 B	-0-	72 1	2379 2	Y	252	249 0	3 1	-0-			
						277 9									
12	6780 X	6780	-0-	-0- B	-0-	184 1	5985 2	Y	555	546 0	9 1	-0-			
						611 9									
01	6169 X	5810	-0-	-359 B	-0-	152 1	5045 2	Y	557	543 0	14 1	-0-			
						613 9									
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592 B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL		DEPTH 13539		PERF.13700 - 18281	
09	600 X	75	-0-	-525 B	-0-	11 2	64 9	Y	58	58 0		-0-			
10	155 X	91	-0-	-64 B	-0-	13 2	78 9	Y	71	71 0		-0-			
11	150 X	102	-0-	-48 B	-0-	15 2	87 9	Y	79	79 0		-0-			
12	186 X	117	-0-	-69 B	-0-	18 2	99 9	Y	90	90 0		-0-			
01	186 X	73	-0-	-113 B	-0-	4 1	30 2	Y	35	35 0		-0-			
						39 9									
02	84 X	NO RPT	-0-	-84 B	-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 #:		07H	RRCID ->	272473	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	13588	PERF.	13590	-	18411	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3510 X	2089	-0-	-1421	B	-0-		223	1	1627	2	Y	217	213	0	4 1	-0-
10	3627 X	2827	-0-	-800	B	-0-		239	9	2194	2	Y	272	267	0	5 1	-0-
11	3510 X	2151	-0-	-1359	B	-0-		334	1	1642	2	Y	230	228	0	2 1	-0-
12	2170 X	1007	-0-	-1163	B	-0-		299	9	708	2	Y	170	169	0	1 1	-0-
01	2170 X	1433	-0-	-737	B	-0-		256	1	902	2	Y	371	369	0	2 1	-0-
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	B	-0-		253	9			Y	NO RPT				-0-
								112	1								
								187	9								
								123	1								
								408	9								

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #:		03H	RRCID ->	272499	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.	13680	-	18211	
09	2874 X	2874	-0-	-0-	B	-0-		285	1	2109	2	Y	436	431	0	5 1	-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	B	-0-		480	9	2370	2	Y	838	833	0	5 1	-0-
11	3335 X	3335	-0-	-0-	B	-0-		334	1	2154	2	Y	792	789	0	3 1	-0-
12	3226 X	3226	-0-	-0-	B	-0-		922	9	2139	2	Y	694	691	0	3 1	-0-
01	2852 X	2803	-0-	-49	B	-0-		310	1	1930	2	Y	546	541	0	5 1	-0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	B	-0-		871	9			Y	NO RPT				-0-
								324	1								
								763	9								
								272	1								
								601	9								

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #:		04H	RRCID ->	272500	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	13660	-	18241	
09	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-		73	1	526	2	Y	36	35	0	1 1	-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	B	-0-		40	9	1527	2	Y	34	31	0	3 1	-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	B	-0-		237	1	1964	2	Y	58	55	0	3 1	-0-
12	2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-		37	9	1837	2	Y	130	127	0	3 1	-0-
*01	2233 N	2233	-0-	-0-	B	-0-		312	1	1856	2	Y	87	82	0	5 1	-0-
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	B	-0-		64	9			Y	NO RPT				-0-
								298	1								
								143	9								
								281	1								
								96	9								

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #:		05H	RRCID ->	272501	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	13446	PERF.	13680	-	18161	
09	4996 X	4996	-0-	-0-	B	-0-		554	1	4020	2	Y	384	374	0	10 1	-0-
10	4767 X	4767	-0-	-0-	B	-0-		422	9	3806	2	Y	343	334	0	9 1	-0-
11	4474 X	4474	-0-	-0-	B	-0-		584	1	3560	2	Y	320	315	0	5 1	-0-
12	4676 X	4676	-0-	-0-	B	-0-		377	9	3691	2	Y	345	339	0	6 1	-0-
01	4371 X	4029	-0-	-342	B	-0-		562	1	3203	2	Y	313	304	0	9 1	-0-
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	B	-0-		352	9			Y	NO RPT				-0-
								605	1								
								380	9								
								482	1								
								344	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ENSIGN OPERATING LLC HOPE SCHORLEMER 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 253102 06H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
						RRCID ->	272502	COMPL.	DATE	08/31/2014	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.	13660	- 18241	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	1590 N	550	-0-	-1040 B	-0-		53	1	399	2	Y	89	88	0	1	1	-0-
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-		98	9	52	1	Y	122	121	0	1	1	-0-
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-		134	9	35	1	Y	125	125	0			-0-
12	706 N	706	-0-	-0- B	-0-		138	9	66	1	Y	186	185	0	1	1	-0-
*01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-		205	9	45	2	Y	206	206	0			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	07H	RRCID ->	272503	COMPL.	DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.	13656	- 18141	
09	2430 X	1844	-0-	-586 B	-0-		175	1	1315	2	Y	322	319	0	3	1	-0-
10	2511 X	436	-0-	-2075 B	-0-		354	9	65	2	Y	337	337	0			-0-
11	2430 X	1465	-0-	-965 B	-0-		163	1	1058	2	Y	222	221	0	1	1	-0-
12	2511 X	1363	-0-	-1148 B	-0-		244	9	155	1	Y	215	214	0	1	1	-0-
01	2046 X	1097	-0-	-949 B	-0-		237	9	117	1	Y	166	164	0	2	1	-0-
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708 B	-0-		183	9			Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	08H	RRCID ->	272504	COMPL.	DATE	05/11/2015	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.	13590	- 18171	
09	1920 X	1632	-0-	-288 B	-0-		180	1	1340	2	Y	102	99	0	3	1	-0-
10	1798 X	1198	-0-	-600 B	-0-		112	9	145	1	Y	89	87	0	2	1	-0-
11	2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-		98	9	333	1	Y	173	170	0	3	1	-0-
12	2139 X	1500	-0-	-639 B	-0-		190	9	200	1	Y	78	76	0	2	1	-0-
*01	2700 X	2700	-0-	-0- B	-0-		86	9	317	1	Y	222	216	0	6	1	-0-
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464 B	-0-		244	9			Y	NO RPT					-0-

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	09H	RRCID ->	272505	COMPL.	DATE	05/15/2015	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.	13590	- 18171	
09	3330 X	3060	-0-	-270 B	-0-		326	1	2425	2	Y	281	275	0	6	1	-0-
10	3441 X	2566	-0-	-875 B	-0-		309	9	306	1	Y	235	231	0	4	1	-0-
11	3330 X	3247	-0-	-83 B	-0-		259	9	388	1	Y	340	337	0	3	1	-0-
12	3441 X	3280	-0-	-161 B	-0-		374	9	404	1	Y	356	352	0	4	1	-0-
01	3441 X	3308	-0-	-133 B	-0-		392	9	380	1	Y	347	340	0	7	1	-0-
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024 B	-0-		382	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 #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL		DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5880 X	4091	-0-	-1789	B	-0-		440 1	3211 2	Y		400	392 0	8 1	-0-			-0-
10	5580 X	2978	-0-	-2602	B	-0-		440 9	2296 2	Y		303	298 0	5 1	-0-			-0-
11	4440 X	4102	-0-	-338	B	-0-		349 1	3143 2	Y		426	422 0	4 1	-0-			-0-
12	4352 X	4352	-0-	-0-	B	-0-		333 9	3298 2	Y		472	467 0	5 1	-0-			-0-
*01	5539 X	5539	-0-	-0-	B	-0-		490 1	4443 2	Y		387	375 0	12 1	-0-			-0-
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	B	-0-		469 9			Y	NO RPT						-0-
DWORACZYK 01				WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL		DEPTH 13328		PERF.13540 - 20471				
09	2730 X	948	-0-	-1782	B	-0-		45 1	636 2	Y		243	242 0	1 1	-0-			-0-
10	2821 X	2440	-0-	-381	B	-0-		267 9	2077 2	Y		212	207 0	5 1	-0-			-0-
11	1800 X	349	-0-	-1451	B	-0-		130 1	78 2	Y		245	245 0		-0-			-0-
12	992 X	441	-0-	-551	B	-0-		233 9			Y	320	320 0		-0-			-0-
*01	1226 X	1226	-0-	-0-	B	-0-		1 1	352 9	Y		366	364 0	2 1	-0-			-0-
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	B	-0-		89 2	769 2	Y		NO RPT						-0-
								54 1										
								403 9										
DWORACZYK 01				WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL		DEPTH 13414		PERF.13580 - 20511				
09	7696 X	7696	-0-	-0-	B	-0-		421 1	5869 2	Y		1278	1264 0	14 1	-0-			-0-
10	6826 X	6826	-0-	-0-	B	-0-		1406 9	5314 2	Y		1077	1065 0	12 1	-0-			-0-
11	8618 X	8618	-0-	-0-	B	-0-		327 1	7200 2	Y		871	861 0	10 1	-0-			-0-
12	8246 X	6451	-0-	-1795	B	-0-		1185 9	5199 2	Y		783	775 0	8 1	-0-			-0-
01	8246 X	6996	-0-	-1250	B	-0-		460 1	5394 2	Y		1076	1061 0	15 1	-0-			-0-
02	7448 X	NO RPT	-0-	-7448	B	-0-		958 9			Y	NO RPT						-0-
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL		DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541				
09	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-		2 1	52 2	Y		-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y		-0-						-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y		1	1 0		-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y		NO RPT						-0-
SCHORLEMER 02				WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL		DEPTH 13503		PERF.13600 - 18341				
09	3360 X	3312	-0-	-48	B	-0-		366 1	2673 2	Y		248	242 0	6 1	-0-			-0-
10	3472 X	3225	-0-	-247	B	-0-		273 9	2569 2	Y		240	234 0	6 1	-0-			-0-
11	3360 X	2793	-0-	-567	B	-0-		392 1	2200 2	Y		226	223 0	3 1	-0-			-0-
12	3410 X	2626	-0-	-784	B	-0-		264 9	2067 2	Y		203	200 0	3 1	-0-			-0-
01	3410 X	2737	-0-	-673	B	-0-		344 1	2100 2	Y		299	293 0	6 1	-0-			-0-
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	B	-0-		249 9			Y	NO RPT						-0-
								336 1										
								223 9										
								308 1										
								329 9										

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 PROD	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
09	6120 X	5349	-0-	-771 B	-0-	296 1	4138 2	Y			832	822 0	10 1			-0-
10	5828 X	5276	-0-	-552 B	-0-	915 9	4193 2	Y			750	741 0	9 1			-0-
11	5520 X	5163	-0-	-357 B	-0-	258 1	4008 2	Y			823	818 0	5 1			-0-
12	5642 X	5369	-0-	-273 B	-0-	825 9	4067 2	Y			913	907 0	6 1			-0-
*01	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	250 1	4121 2	Y			1119	1108 0	11 1			-0-
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984 B	-0-	905 9				Y	NO RPT					-0-
BRUNS 01		WELL #:		08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL		DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571		
09	7650 X	5977	-0-	-1673 B	-0-	395 1	4438 2	Y			1040	1029 0	11 1			-0-
10	6882 X	6199	-0-	-683 B	-0-	1144 9	4731 2	Y			981	971 0	10 1			-0-
11	6330 X	6150	-0-	-180 B	-0-	389 1	4618 2	Y			1007	1001 0	6 1			-0-
12	6882 X	6463	-0-	-419 B	-0-	1079 9	4757 2	Y			1084	1077 0	7 1			-0-
01	6882 X	6481	-0-	-401 B	-0-	424 1	4812 2	Y			1058	1045 0	13 1			-0-
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740 B	-0-	1108 9				Y	NO RPT					-0-
BRUNS 01		WELL #:		06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL		DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431		
09	4740 X	4242	-0-	-498 B	-0-	294 1	3254 2	Y			631	623 0	8 1			-0-
10	4774 X	4207	-0-	-567 B	-0-	694 9	3305 2	Y			568	561 0	7 1			-0-
11	4620 X	4047	-0-	-573 B	-0-	277 1	3115 2	Y			582	578 0	4 1			-0-
12	4681 X	4184	-0-	-497 B	-0-	625 9	3163 2	Y			610	605 0	5 1			-0-
01	4681 X	4142	-0-	-539 B	-0-	292 1	3133 2	Y			613	604 0	9 1			-0-
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948 B	-0-	640 9				Y	NO RPT					-0-
BRUNS 01		WELL #:		05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL		DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291		
09	6870 X	5079	-0-	-1791 B	-0-	341 1	3788 2	Y			864	855 0	9 1			-0-
10	6138 X	4983	-0-	-1155 B	-0-	950 9	3836 2	Y			754	746 0	8 1			-0-
11	5760 X	5100	-0-	-660 B	-0-	318 1	3894 2	Y			767	762 0	5 1			-0-
12	5828 X	4500	-0-	-1328 B	-0-	829 9	3441 2	Y			617	612 0	5 1			-0-
01	5766 X	4925	-0-	-841 B	-0-	362 1	3718 2	Y			739	729 0	10 1			-0-
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760 B	-0-	844 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 #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	334 1	4684 2	Y	871	860 0	11 1			-0-
						958 9								
10	6266 X	6266	-0-	-0- B	-0-	311 1	4988 2	Y	879	868 0	11 1			-0-
						967 9								
11	5879 X	5879	-0-	-0- B	-0-	289 1	4575 2	Y	923	917 0	6 1			-0-
						1015 9								
12	6337 X	6337	-0-	-0- B	-0-	369 1	4915 2	Y	957	949 0	8 1			-0-
						1053 9								
*01	6683 X	6683	-0-	-0- B	-0-	407 1	5184 2	Y	993	979 0	14 1			-0-
						1092 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401														
09	3330 X	413	-0-	-2917 B	-0-	58 2	355 9	Y	323	323 0				-0-
						90 2	351 9	Y	319	319 0				-0-
10	3441 X	441	-0-	-3000 B	-0-									-0-
						92 2	340 9	Y	309	309 0				-0-
11	3330 X	432	-0-	-2898 B	-0-	122 2	417 9	Y	379	379 0				-0-
						135 2	460 9	Y	418	418 0				-0-
12	1271 X	539	-0-	-732 B	-0-									-0-
01	1271 X	595	-0-	-676 B	-0-									-0-
02	392 X	NO RPT	-0-	-392 B	-0-			Y	NO RPT					-0-
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001														
09	1590 X	1480	-0-	-110 B	-0-	46 1	1216 2	Y	198	195 0	3 1			-0-
						218 9								
10	1643 X	1367	-0-	-276 B	-0-	38 1	1143 2	Y	169	166 0	3 1			-0-
						186 9								
11	1590 X	1174	-0-	-416 B	-0-	28 1	941 2	Y	186	185 0	1 1			-0-
						205 9								
12	1519 X	658	-0-	-861 B	-0-	16 1	523 2	Y	108	107 0	1 1			-0-
						119 9								
01	1519 X	870	-0-	-649 B	-0-	21 1	713 2	Y	124	122 0	2 1			-0-
						136 9								
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372 B	-0-			Y	NO RPT					-0-
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422														
09	4410 X	4116	-0-	-294 B	-0-	135 1	3559 2	Y	384	375 0	9 1			-0-
						422 9								
10	4557 X	4178	-0-	-379 B	-0-	124 1	3669 2	Y	350	342 0	8 1			-0-
						385 9								
11	4410 X	4086	-0-	-324 B	-0-	108 1	3574 2	Y	367	362 0	5 1			-0-
						404 9								
12	4433 X	4176	-0-	-257 B	-0-	112 1	3648 2	Y	378	372 0	6 1			-0-
						416 9								
01	4433 X	4066	-0-	-367 B	-0-	106 1	3550 2	Y	373	363 0	10 1			-0-
						410 9								
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836 B	-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 #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7050 X	6469	-0-	-581 B	-0-	212 1	5575 2	682 9	5575 2	Y	620	607 0	13 1			-0-
10	7285 X	6322	-0-	-963 B	-0-	188 1	5564 2	570 9	5564 2	Y	518	506 0	12 1			-0-
11	7050 X	6114	-0-	-936 B	-0-	162 1	5365 2	587 9	5365 2	Y	534	527 0	7 1			-0-
12	6975 X	6368	-0-	-607 B	-0-	171 1	5579 2	618 9	5579 2	Y	562	553 0	9 1			-0-
01	6975 X	6253	-0-	-722 B	-0-	163 1	5463 2	627 9	5463 2	Y	570	555 0	15 1			-0-
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943						
09	4710 X	3931	-0-	-779 B	-0-	130 1	3414 2	387 9	3414 2	Y	352	344 0	8 1			-0-
10	4867 X	4145	-0-	-722 B	-0-	123 1	3663 2	359 9	3663 2	Y	326	318 0	8 1			-0-
11	4710 X	4022	-0-	-688 B	-0-	107 1	3541 2	374 9	3541 2	Y	340	335 0	5 1			-0-
12	4557 X	2981	-0-	-1576 B	-0-	80 1	2613 2	288 9	2613 2	Y	262	258 0	4 1			-0-
01	4557 X	2695	-0-	-1862 B	-0-	70 1	2357 2	268 9	2357 2	Y	244	237 0	7 1			-0-
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302						
09	5010 X	4763	-0-	-247 B	-0-	156 1	4092 2	515 9	4092 2	Y	468	458 0	10 1			-0-
10	5177 X	4814	-0-	-363 B	-0-	141 1	4193 2	480 9	4193 2	Y	436	427 0	9 1			-0-
11	4860 X	4706	-0-	-154 B	-0-	123 1	4074 2	509 9	4074 2	Y	463	457 0	6 1			-0-
12	5239 X	4913	-0-	-326 B	-0-	131 1	4255 2	527 9	4255 2	Y	479	472 0	7 1			-0-
01	5239 X	4833	-0-	-406 B	-0-	125 1	4168 2	540 9	4168 2	Y	491	479 0	12 1			-0-
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6480 X	5669	-0-	-811 B	-0-	185	1	4875	2	Y	554	542	0	12	1	-0-
10	6696 X	5876	-0-	-820 B	-0-	609	9	5128	2	Y	523	512	0	11	1	-0-
11	6180 X	5852	-0-	-328 B	-0-	173	1	5023	2	Y	616	609	0	7	1	-0-
12	6634 X	5920	-0-	-714 B	-0-	575	9	5117	2	Y	587	579	0	8	1	-0-
01	6634 X	5835	-0-	-799 B	-0-	151	1	5044	2	Y	582	568	0	14	1	-0-
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460 B	-0-	640	9			Y	NO RPT					-0-
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942																
09	8580 X	6570	-0-	-2010 B	-0-	213	1	5609	2	Y	680	667	0	13	1	-0-
10	8866 X	5962	-0-	-2904 B	-0-	748	9	5549	2	Y	203	190	0	13	1	-0-
11	7980 X	5588	-0-	-2392 B	-0-	190	1	5285	2	Y	127	120	0	7	1	-0-
12	6789 X	5791	-0-	-998 B	-0-	223	9	5483	2	Y	124	115	0	9	1	-0-
01	6789 X	5725	-0-	-1064 B	-0-	163	1	5416	2	Y	131	116	0	15	1	-0-
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132 B	-0-	140	9			Y	NO RPT					-0-
WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132																
09	6510 X	5776	-0-	-734 B	-0-	325	1	4539	2	Y	829	818	0	11	1	-0-
10	6448 X	5592	-0-	-856 B	-0-	912	9	4436	2	Y	799	789	0	10	1	-0-
11	5940 X	5435	-0-	-505 B	-0-	277	1	4252	2	Y	830	824	0	6	1	-0-
12	6138 X	5466	-0-	-672 B	-0-	879	9	4196	2	Y	868	861	0	7	1	-0-
01	5983 X	5437	-0-	-546 B	-0-	270	1	4129	2	Y	895	884	0	11	1	-0-
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404 B	-0-	913	9			Y	NO RPT					-0-
WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102																
09	4620 X	4145	-0-	-475 B	-0-	235	1	3280	2	Y	573	565	0	8	1	-0-
10	4468 X	4468	-0-	-0- B	-0-	630	9	3655	2	Y	532	524	0	8	1	-0-
11	5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	228	1	4384	2	Y	642	636	0	6	1	-0-
12	4278 X	3874	-0-	-404 B	-0-	585	9	3002	2	Y	588	583	0	5	1	-0-
01	4278 X	3758	-0-	-520 B	-0-	279	1	2906	2	Y	568	560	0	8	1	-0-
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012 B	-0-	706	9			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
09	3900 X	1856	-0-	-2044 B	-0-	60	1	1567	2	Y	208	204	0	4	1	-0-
						229	9									
10	3968 X	3290	-0-	-678 B	-0-	96	1	2846	2	Y	316	310	0	6	1	-0-
						348	9									
11	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	112	1	3697	2	Y	417	412	0	5	1	-0-
						459	9									
12	3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	103	1	3343	2	Y	412	407	0	5	1	-0-
						453	9									
*01	3654 X	3654	-0-	-0- B	-0-	94	1	3125	2	Y	395	386	0	9	1	-0-
						435	9									
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921																
09	9480 X	4281	-0-	-5199 B	-0-	141	1	3698	2	Y	402	393	0	9	1	-0-
						442	9									
10	9486 X	7366	-0-	-2120 B	-0-	216	1	6416	2	Y	667	653	0	14	1	-0-
						734	9									
11	9436 X	9436	-0-	-0- B	-0-	250	1	8263	2	Y	839	828	0	11	1	-0-
						923	9									
12	8876 X	8876	-0-	-0- B	-0-	238	1	7732	2	Y	824	812	0	12	1	-0-
						906	9									
*01	7459 X	7459	-0-	-0- B	-0-	193	1	6454	2	Y	738	720	0	18	1	-0-
						812	9									
02	8820 X	NO RPT	-0-	-8820 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772																
09	3240 X	1618	-0-	-1622 B	-0-	116	1	1293	2	Y	190	187	0	3	1	-0-
						209	9									
10	3255 X	2251	-0-	-1004 B	-0-	156	1	1857	2	Y	216	212	0	4	1	-0-
						238	9									
11	3150 X	2471	-0-	-679 B	-0-	184	1	1959	2	Y	298	295	0	3	1	-0-
						328	9									
12	3069 X	1646	-0-	-1423 B	-0-	140	1	1263	2	Y	221	219	0	2	1	-0-
						243	9									
*01	2778 X	2778	-0-	-0- B	-0-	234	1	2188	2	Y	324	318	0	6	1	-0-
						356	9									
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132																
09	3330 X	2676	-0-	-654 B	-0-	285	1	2083	2	Y	280	275	0	5	1	-0-
						308	9									
10	3255 X	1773	-0-	-1482 B	-0-	215	1	1412	2	Y	133	130	0	3	1	-0-
						146	9									
11	2790 X	545	-0-	-2245 B	-0-	57	1	381	2	Y	97	97	0			-0-
						107	9									
12	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	438	1	2755	2	Y	371	367	0	4	1	-0-
						408	9									
*01	3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	332	1	2288	2	Y	379	373	0	6	1	-0-
						417	9									
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492 B	-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	
09	2130 N	22	-0-	-2108 B	-0-	3	2	19	9	Y	17	17	0	-0-	
10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	160	1	1082	2	Y	157	155	0	2	1
						173	9								
11	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	161	1	1056	2	Y	144	143	0	1	1
						158	9								
12	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	159	1	1032	2	Y	185	183	0	2	1
						204	9								
*01	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	128	1	913	2	Y	194	192	0	2	1
						213	9								
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212															
09	3270 X	3180	-0-	-90 B	-0-	340	1	2490	2	Y	318	312	0	6	1
						350	9								
10	2728 X	2602	-0-	-126 B	-0-	304	1	2027	2	Y	246	242	0	4	1
						271	9								
11	3690 X	2058	-0-	-1632 B	-0-	246	1	1595	2	Y	197	195	0	2	1
						217	9								
12	3813 X	3496	-0-	-317 B	-0-	436	1	2726	2	Y	304	300	0	4	1
						334	9								
01	3286 X	3072	-0-	-214 B	-0-	349	1	2384	2	Y	308	302	0	6	1
						339	9								
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362															
09	7980 X	6954	-0-	-1026 B	-0-	286	1	5621	2	Y	952	939	0	13	1
						1047	9								
10	8246 X	7098	-0-	-1148 B	-0-	303	1	5702	2	Y	994	981	0	13	1
						1093	9								
11	7980 X	6758	-0-	-1222 B	-0-	304	1	5330	2	Y	1022	1015	0	7	1
						1124	9								
12	7781 X	7019	-0-	-762 B	-0-	331	1	5513	2	Y	1068	1059	0	9	1
						1175	9								
01	7750 X	6898	-0-	-852 B	-0-	300	1	5408	2	Y	1082	1067	0	15	1
						1190	9								
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842															
09	5040 X	4784	-0-	-256 B	-0-	353	1	3926	2	Y	459	450	0	9	1
						505	9								
10	5208 X	4545	-0-	-663 B	-0-	319	1	3801	2	Y	386	378	0	8	1
						425	9								
11	5040 X	4299	-0-	-741 B	-0-	332	1	3538	2	Y	390	385	0	5	1
						429	9								
12	5518 X	4729	-0-	-789 B	-0-	422	1	3817	2	Y	445	439	0	6	1
						490	9								
01	5518 X	3787	-0-	-1731 B	-0-	327	1	3056	2	Y	367	359	0	8	1
						404	9								
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452 B	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	3635	-0-	-595 B	-0-	268 1	387 9	2980	2	Y	352	345	0	7	1	-0-
10	4309 X	3730	-0-	-579 B	-0-	261 1	359 9	3110	2	Y	326	319	0	7	1	-0-
11	4140 X	3680	-0-	-460 B	-0-	283 1	380 9	3017	2	Y	345	341	0	4	1	-0-
12	4154 X	3923	-0-	-231 B	-0-	348 1	430 9	3145	2	Y	391	386	0	5	1	-0-
01	4092 X	3946	-0-	-146 B	-0-	337 1	460 9	3149	2	Y	418	409	0	9	1	-0-
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972																
09	4110 X	3763	-0-	-347 B	-0-	276 1	421 9	3066	2	Y	383	376	0	7	1	-0-
10	4247 X	3824	-0-	-423 B	-0-	265 1	409 9	3150	2	Y	372	365	0	7	1	-0-
11	4260 X	2249	-0-	-2011 B	-0-	156 1	397 9	1696	2	Y	361	359	0	2	1	-0-
12	4402 X	1383	-0-	-3019 B	-0-	93 1	393 9	897	2	Y	357	356	0	1	1	-0-
01	4340 X	1597	-0-	-2743 B	-0-	115 1	364 9	1118	2	Y	331	328	0	3	1	-0-
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533																
09	3030 X	1877	-0-	-1153 B	-0-	134 1	251 9	1492	2	Y	228	224	0	4	1	-0-
10	3100 X	1687	-0-	-1413 B	-0-	114 1	213 9	1360	2	Y	194	191	0	3	1	-0-
11	3000 X	1345	-0-	-1655 B	-0-	99 1	190 9	1056	2	Y	173	172	0	1	1	-0-
12	2728 X	874	-0-	-1854 B	-0-	73 1	134 9	667	2	Y	122	121	0	1	1	-0-
01	2604 X	1691	-0-	-913 B	-0-	140 1	234 9	1317	2	Y	213	209	0	4	1	-0-
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102																
09	8820 X	8201	-0-	-619 B	-0-	597 1	955 9	6649	2	Y	868	852	0	16	1	-0-
10	9114 X	8201	-0-	-913 B	-0-	568 1	839 9	6794	2	Y	763	748	0	15	1	-0-
11	8820 X	7955	-0-	-865 B	-0-	606 1	870 9	6479	2	Y	791	782	0	9	1	-0-
12	8990 X	8066	-0-	-924 B	-0-	713 1	898 9	6455	2	Y	816	806	0	10	1	-0-
01	8990 X	7975	-0-	-1015 B	-0-	681 1	916 9	6378	2	Y	833	815	0	18	1	-0-
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644 B	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	6360 X	5543	-0-	-817 B	-0-	401 1	4487 2	Y	595	584 0	11 1	-0-				
10	6107 X	5627	-0-	-480 B	-0-	655 9	4592 2	Y	592	582 0	10 1	-0-				
11	5790 X	5315	-0-	-475 B	-0-	384 1	4258 2	Y	598	592 0	6 1	-0-				
12	5983 X	5564	-0-	-419 B	-0-	651 9	4387 2	Y	629	622 0	7 1	-0-				
01	5983 X	5522	-0-	-461 B	-0-	399 1	4350 2	Y	643	631 0	12 1	-0-				
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180 B	-0-	658 9		Y	NO RPT			-0-				
						485 1										
						692 9										
						465 1										
						707 9										
RESSMAN 01		WELL #:		11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL		DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752		
09	8880 X	2477	-0-	-6403 B	-0-	177 1	1970 2	Y	300	295 0	5 1	-0-				
10	10608 X	10608	-0-	-0- B	-0-	330 9	8735 2	Y	1036	1016 0	20 1	-0-				
11	8561 X	8561	-0-	-0- B	-0-	733 1	6868 2	Y	953	944 0	9 1	-0-				
12	8556 X	8455	-0-	-101 B	-0-	1140 9	6671 2	Y	950	940 0	10 1	-0-				
*01	8200 X	8200	-0-	-0- B	-0-	645 1	6454 2	Y	959	941 0	18 1	-0-				
02	9576 X	NO RPT	-0-	-9576 B	-0-	1048 9		Y	NO RPT			-0-				
						739 1										
						1045 9										
						691 1										
						1055 9										
SCHORLEMER 02		WELL #:		09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL		DEPTH 13523		PERF.13780 - 18262		
09	2670 X	2286	-0-	-384 B	-0-	247 1	1793 2	Y	224	220 0	4 1	-0-				
10	2779 X	2779	-0-	-0- B	-0-	246 9	2105 2	Y	323	318 0	5 1	-0-				
11	2670 X	2661	-0-	-9 B	-0-	319 1	1997 2	Y	321	318 0	3 1	-0-				
12	2759 X	2370	-0-	-389 B	-0-	355 9	1806 2	Y	245	242 0	3 1	-0-				
01	2759 X	2747	-0-	-12 B	-0-	311 1	2040 2	Y	369	363 0	6 1	-0-				
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492 B	-0-	353 9		Y	NO RPT			-0-				
						294 1										
						270 9										
						301 1										
						406 9										
SCHORLEMER 02		WELL #:		10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL		DEPTH 13597		PERF.14050 - 18332		
09	5850 X	5850	-0-	-0- B	-0-	641 1	4680 2	Y	481	470 0	11 1	-0-				
10	5601 X	5601	-0-	-0- B	-0-	529 9	4414 2	Y	470	460 0	10 1	-0-				
11	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	670 1	3802 2	Y	448	443 0	5 1	-0-				
12	5797 X	2175	-0-	-3622 B	-0-	517 9	1601 2	Y	290	288 0	2 1	-0-				
01	5797 X	5361	-0-	-436 B	-0-	591 1	4238 2	Y	449	437 0	12 1	-0-				
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236 B	-0-	493 9		Y	NO RPT			-0-				
						255 1										
						319 9										
						629 1										
						494 9										

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5190 X	3334	-0-	-1856 B	-0-	363 1	2668 2	Y		275	269 0	6 1		-0-
10	5363 X	3477	-0-	-1886 B	-0-	303 9								
11	5190 X	3772	-0-	-1418 B	-0-	414 1	2751 2	Y		284	278 0	6 1		-0-
12	5084 X	4407	-0-	-677 B	-0-	312 9								
01	3844 X	3588	-0-	-256 B	-0-	453 1	2950 2	Y		335	331 0	4 1		-0-
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528 B	-0-	369 9								
						555 1	3460 2	Y		356	351 0	5 1		-0-
						392 9								
						415 1	2826 2	Y		315	307 0	8 1		-0-
						347 9								
								Y		NO RPT				-0-
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261														
09	4350 X	4063	-0-	-287 B	-0-	229 1	3175 2	Y		599	591 0	8 1		-0-
10	4495 X	3692	-0-	-803 B	-0-	659 9								
11	3900 X	3794	-0-	-106 B	-0-	184 1	2945 2	Y		512	505 0	7 1		-0-
12	4526 X	3624	-0-	-902 B	-0-	563 9								
01	4526 X	3425	-0-	-1101 B	-0-	185 1	2918 2	Y		628	624 0	4 1		-0-
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-	691 9								
						207 1	2756 2	Y		601	597 0	4 1		-0-
						661 9								
						201 1	2567 2	Y		597	590 0	7 1		-0-
						657 9								
								Y		NO RPT				-0-
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957														
09	7980 X	6896	-0-	-1084 B	-0-	293 1	5736 2	Y		788	774 0	14 1		-0-
10	8246 X	6998	-0-	-1248 B	-0-	867 9								
11	7980 X	6813	-0-	-1167 B	-0-	308 1	5780 2	Y		827	814 0	13 1		-0-
12	7688 X	7014	-0-	-674 B	-0-	910 9								
01	7564 X	6761	-0-	-803 B	-0-	318 1	5546 2	Y		863	855 0	8 1		-0-
02	6440 X	NO RPT	-0-	-6440 B	-0-	949 9								
						343 1	5684 2	Y		897	888 0	9 1		-0-
						987 9								
						305 1	5469 2	Y		897	882 0	15 1		-0-
						987 9								
								Y		NO RPT				-0-
MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426														
09	14B2 EXT	8	-0-	8 B	8	1 1	7 2	Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	74	-0-	74 B	82	6 1	68 2	Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3 B	85	3 2		Y		-0-				-0-
12	87 X	2	-0-	-85 B	-0-	2 2		Y		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-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 PROD	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
09	9215 X	9215	-0-	-0- B	-0-	606	1	7586	2	Y	930	912	0	18	1	-0-
10	8556 X	3464	-0-	-5092 B	-0-	1023	9	2483	2	Y	695	690	0	5	1	-0-
11	8340 X	1323	-0-	-7017 B	-0-	216	1	1046	9	Y	951	951	0			-0-
12	9207 X	1407	-0-	-7800 B	-0-	765	9	1112	9	Y	1011	1011	0			-0-
01	9207 X	1441	-0-	-7766 B	-0-	277	2	1133	9	Y	1030	1030	0			-0-
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316 B	-0-	295	2			Y	NO RPT					-0-
MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465																
09	9237 X	9237	-0-	-0- B	-0-	662	1	8147	2	Y	389	369	0	20	1	-0-
10	6541 X	6541	-0-	-0- B	-0-	428	9	5762	2	Y	221	208	0	13	1	-0-
11	5220 X	2095	-0-	-3125 B	-0-	536	1	1627	2	Y	272	270	0	2	1	-0-
12	5394 X	1956	-0-	-3438 B	-0-	243	9	1478	2	Y	296	294	0	2	1	-0-
01	5394 X	2225	-0-	-3169 B	-0-	169	1	1625	2	Y	423	419	0	4	1	-0-
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872 B	-0-	299	9			Y	NO RPT					-0-
WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142																
09	4920 X	3893	-0-	-1027 B	-0-	212	1	2978	2	Y	639	632	0	7	1	-0-
10	5084 X	3785	-0-	-1299 B	-0-	703	9	2907	2	Y	634	628	0	6	1	-0-
11	4920 X	2912	-0-	-2008 B	-0-	181	1	2221	2	Y	500	497	0	3	1	-0-
12	4185 X	4069	-0-	-116 B	-0-	697	9	3118	2	Y	651	646	0	5	1	-0-
01	4030 X	3952	-0-	-78 B	-0-	141	1	2965	2	Y	685	677	0	8	1	-0-
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640 B	-0-	550	9			Y	NO RPT					-0-
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972																
09	3600 X	3482	-0-	-118 B	-0-	258	1	2857	2	Y	334	327	0	7	1	-0-
10	3720 X	3469	-0-	-251 B	-0-	367	9	2904	2	Y	291	284	0	7	1	-0-
11	3600 X	3415	-0-	-185 B	-0-	245	1	2819	2	Y	300	296	0	4	1	-0-
12	3875 X	3751	-0-	-124 B	-0-	320	9	3061	2	Y	316	311	0	5	1	-0-
01	3875 X	3612	-0-	-263 B	-0-	266	1	2940	2	Y	322	314	0	8	1	-0-
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248 B	-0-	330	9			Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102												
GARVEL 01				WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016				TOTAL DEPTH 13654		PERF.13760 - 19432		
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
09	8370 X	6692	-0-	-1678 B	-0-	404	1	5543	2	Y	677	664	0	13	1	-0-
						745	9									
10	7905 X	6371	-0-	-1534 B	-0-	344	1	5456	2	Y	519	507	0	12	1	-0-
						571	9									
11	7920 X	6535	-0-	-1385 B	-0-	361	1	5601	2	Y	521	513	0	8	1	-0-
						573	9									
12	8184 X	6753	-0-	-1431 B	-0-	436	1	5710	2	Y	552	543	0	9	1	-0-
						607	9									
*01	5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	379	1	4752	2	Y	456	443	0	13	1	-0-
						502	9									
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01				WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 13559		PERF.13488 - 19364		
09	5820 X	5115	-0-	-705 B	-0-	310	1	4266	2	Y	490	480	0	10	1	-0-
						539	9									
10	5859 X	5096	-0-	-763 B	-0-	274	1	4343	2	Y	435	425	0	10	1	-0-
						479	9									
11	5340 X	4884	-0-	-456 B	-0-	265	1	4124	2	Y	450	444	0	6	1	-0-
						495	9									
12	5518 X	4863	-0-	-655 B	-0-	308	1	4038	2	Y	470	464	0	6	1	-0-
						517	9									
01	5363 X	4948	-0-	-415 B	-0-	325	1	4084	2	Y	490	479	0	11	1	-0-
						539	9									
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01				WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727 - 18829		
09	5340 X	4926	-0-	-414 B	-0-	4430	2	496	9	Y	451	440	0	11	1	-0-
10	5518 X	5330	-0-	-188 B	-0-	4911	2	419	9	Y	381	370	0	11	1	-0-
11	5340 X	4902	-0-	-438 B	-0-	4407	2	495	9	Y	450	444	0	6	1	-0-
12	5084 X	4893	-0-	-191 B	-0-	4442	2	451	9	Y	410	403	0	7	1	-0-
01	5084 X	4749	-0-	-335 B	-0-	4302	2	447	9	Y	406	394	0	12	1	-0-
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01				WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760 - 19432		
09	4950 X	4503	-0-	-447 B	-0-	273	1	3759	2	Y	428	419	0	9	1	-0-
						471	9									
10	5115 X	4478	-0-	-637 B	-0-	241	1	3806	2	Y	392	383	0	9	1	-0-
						431	9									
11	4620 X	4193	-0-	-427 B	-0-	227	1	3525	2	Y	401	396	0	5	1	-0-
						441	9									
12	4681 X	4157	-0-	-524 B	-0-	263	1	3448	2	Y	405	400	0	5	1	-0-
						446	9									
01	4650 X	4270	-0-	-380 B	-0-	279	1	3511	2	Y	436	426	0	10	1	-0-
						480	9									
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES GANO 01				WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777 - 18837		
09	5220 X	4317	-0-	-903 B	-0-	4102	2	215	9	Y	195	185	0	10	1	-0-
10	5394 X	4287	-0-	-1107 B	-0-	4079	2	208	9	Y	189	180	0	9	1	-0-
11	5220 X	3603	-0-	-1617 B	-0-	3414	2	189	9	Y	172	167	0	5	1	-0-
12	5146 X	3794	-0-	-1352 B	-0-	3570	2	224	9	Y	204	198	0	6	1	-0-
01	4526 X	3934	-0-	-592 B	-0-	3711	2	223	9	Y	203	193	0	10	1	-0-
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032 B	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7007 X	7007	-0-	-0- B	-0-	6530	2	477	9	Y	434	418	0	16	1	-0-
10	7659 X	7659	-0-	-0- B	-0-	7241	2	418	9	Y	380	364	0	16	1	-0-
11	7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-	6724	2	363	9	Y	330	321	0	9	1	-0-
12	7387 X	7387	-0-	-0- B	-0-	7020	2	367	9	Y	334	323	0	11	1	-0-
*01	7369 X	7369	-0-	-0- B	-0-	6984	2	385	9	Y	350	330	0	20	1	-0-
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612						
09	5430 X	5425	-0-	-5 B	-0-	5007	2	418	9	Y	380	368	0	12	1	-0-
10	7236 X	7236	-0-	-0- B	-0-	6833	2	403	9	Y	366	351	0	15	1	-0-
11	5160 X	4063	-0-	-1097 B	-0-	3720	2	343	9	Y	312	307	0	5	1	-0-
12	5788 X	5788	-0-	-0- B	-0-	5362	2	426	9	Y	387	379	0	8	1	-0-
01	5611 X	5362	-0-	-249 B	-0-	4960	2	402	9	Y	365	351	0	14	1	-0-
02	6524 X	NO RPT	-0-	-6524 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595 - 18703						
09	4504 X	4504	-0-	-0- B	-0-	4186	2	318	9	Y	289	279	0	10	1	-0-
10	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	4083	2	286	9	Y	260	251	0	9	1	-0-
11	4800 X	3686	-0-	-1114 B	-0-	3452	2	234	9	Y	213	208	0	5	1	-0-
12	4960 X	3591	-0-	-1369 B	-0-	3361	2	230	9	Y	209	204	0	5	1	-0-
01	4712 X	3772	-0-	-940 B	-0-	3521	2	251	9	Y	228	218	0	10	1	-0-
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754 - 19331						
09	6186 X	6186	-0-	-0- B	-0-	5740	2	446	9	Y	405	391	0	14	1	-0-
10	7803 X	7803	-0-	-0- B	-0-	7432	2	371	9	Y	337	320	0	17	1	-0-
11	5430 X	4500	-0-	-930 B	-0-	4213	2	287	9	Y	261	255	0	6	1	-0-
12	6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	6381	2	356	9	Y	324	314	0	10	1	-0-
01	6386 X	6080	-0-	-306 B	-0-	5716	2	364	9	Y	331	315	0	16	1	-0-
02	7056 X	NO RPT	-0-	-7056 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649						
09	5160 X	4266	-0-	-894 B	-0-	3924	2	342	9	Y	311	302	0	9	1	-0-
10	4836 X	4309	-0-	-527 B	-0-	4002	2	307	9	Y	279	270	0	9	1	-0-
11	4680 X	3914	-0-	-766 B	-0-	3606	2	308	9	Y	280	275	0	5	1	-0-
12	4743 X	3915	-0-	-828 B	-0-	3578	2	337	9	Y	306	300	0	6	1	-0-
01	4526 X	4010	-0-	-516 B	-0-	3673	2	337	9	Y	306	296	0	10	1	-0-
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700 - 19352						
09	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	5027	2	444	9	Y	404	392	0	12	1	-0-
10	6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	6205	2	363	9	Y	330	316	0	14	1	-0-
11	5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5365	2	348	9	Y	316	309	0	7	1	-0-
12	5709 X	5709	-0-	-0- B	-0-	5353	2	356	9	Y	324	316	0	8	1	-0-
01	5642 X	4640	-0-	-1002 B	-0-	4306	2	334	9	Y	304	292	0	12	1	-0-
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010 - 19447						
09	6032 X	6032	-0-	-0- B	-0-	5696	2	336	9	Y	305	291	0	14	1	-0-
10	6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	6199	2	256	9	Y	233	219	0	14	1	-0-
11	5348 X	5348	-0-	-0- B	-0-	5111	2	237	9	Y	215	208	0	7	1	-0-
12	6231 X	5279	-0-	-952 B	-0-	5041	2	238	9	Y	216	208	0	8	1	-0-
01	6231 X	5301	-0-	-930 B	-0-	5047	2	254	9	Y	231	217	0	14	1	-0-
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824 B	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	7042 X	7042	-0-	-0- B	-0-	6572	2	470	9	Y	427	411	0	16	1	-0-
10	8520 X	8520	-0-	-0- B	-0-	8143	2	377	9	Y	343	325	0	18	1	-0-
11	7423 X	7423	-0-	-0- B	-0-	7035	2	388	9	Y	353	343	0	10	1	-0-
12	7303 X	7303	-0-	-0- B	-0-	6917	2	386	9	Y	351	340	0	11	1	-0-
01	7285 X	7058	-0-	-227 B	-0-	6609	2	449	9	Y	408	390	0	18	1	-0-
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666																
09	5460 X	5017	-0-	-443 B	-0-	333	1	4169	2	Y	468	458	0	10	1	-0-
						515	9									
10	5642 X	5260	-0-	-382 B	-0-	401	1	4394	2	Y	423	413	0	10	1	-0-
						465	9									
11	5460 X	5188	-0-	-272 B	-0-	453	1	4261	2	Y	431	425	0	6	1	-0-
						474	9									
12	5735 X	3671	-0-	-2064 B	-0-	312	1	2962	2	Y	361	356	0	5	1	-0-
						397	9									
01	5735 X	5095	-0-	-640 B	-0-	373	1	4236	2	Y	442	430	0	12	1	-0-
						486	9									
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472																
09	6900 X	6289	-0-	-611 B	-0-	409	1	5142	2	Y	671	659	0	12	1	-0-
						738	9									
10	7130 X	6323	-0-	-807 B	-0-	466	1	5130	2	Y	661	650	0	11	1	-0-
						727	9									
11	6660 X	4846	-0-	-1814 B	-0-	412	1	3881	2	Y	503	498	0	5	1	-0-
						553	9									
12	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	581	1	5510	2	Y	690	681	0	9	1	-0-
						759	9									
01	6696 X	6567	-0-	-129 B	-0-	463	1	5293	2	Y	737	723	0	14	1	-0-
						811	9									
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875																
09	5340 X	4175	-0-	-1165 B	-0-	236	1	3298	2	Y	583	575	0	8	1	-0-
						641	9									
10	5146 X	4120	-0-	-1026 B	-0-	207	1	3335	2	Y	525	518	0	7	1	-0-
						578	9									
11	4320 X	3770	-0-	-550 B	-0-	192	1	3030	2	Y	498	494	0	4	1	-0-
						548	9									
12	4557 X	3942	-0-	-615 B	-0-	232	1	3113	2	Y	543	538	0	5	1	-0-
						597	9									
01	4557 X	3831	-0-	-726 B	-0-	232	1	2986	2	Y	557	549	0	8	1	-0-
						613	9									
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892 B	-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 #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497					
								PERF.13616 - 19882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880 X	5378	-0-	-502 B	-0-	295 1	4139 2	Y		858	848 0	10 1	-0-
						944 9							
10	5704 X	5469	-0-	-235 B	-0-	267 1	4340 2	Y		784	774 0	10 1	-0-
						862 9							
11	5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	250 1	4010 2	Y		771	766 0	5 1	-0-
						848 9							
12	5859 X	5014	-0-	-845 B	-0-	289 1	3910 2	Y		741	735 0	6 1	-0-
						815 9							
01	5859 X	4295	-0-	-1564 B	-0-	267 1	3415 2	Y		557	548 0	9 1	-0-
						613 9							
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402			
09	4830 X	857	-0-	-3973 B	-0-	805 2	52 9	Y		47	45 0	2 1	-0-
10	4805 X	4774	-0-	-31 B	-0-	4570 2	204 9	Y		185	175 0	10 1	-0-
11	4650 X	4180	-0-	-470 B	-0-	3978 2	202 9	Y		184	179 0	5 1	-0-
12	4650 X	3971	-0-	-679 B	-0-	3769 2	202 9	Y		184	178 0	6 1	-0-
01	4154 X	3887	-0-	-267 B	-0-	3685 2	202 9	Y		184	174 0	10 1	-0-
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350 - 19802			
09	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6040 2	337 9	Y		306	291 0	15 1	-0-
10	6262 X	5519	-0-	-743 B	-0-	5308 2	211 9	Y		192	180 0	12 1	-0-
11	6060 X	5148	-0-	-912 B	-0-	4942 2	206 9	Y		187	180 0	7 1	-0-
12	6603 X	4852	-0-	-1751 B	-0-	4648 2	204 9	Y		185	178 0	7 1	-0-
01	6603 X	5119	-0-	-1484 B	-0-	4896 2	223 9	Y		203	189 0	14 1	-0-
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775 - 19605			
09	4530 X	-0-	-0-	-4530 B	-0-			Y		3	3 0		-0-
10	4650 X	128	-0-	-4522 B	-0-	122 2	6 9	Y		5	5 0		-0-
11	4500 X	21	-0-	-4479 B	-0-	6 2	15 9	Y		14	14 0		-0-
12	4557 X	10	-0-	-4547 B	-0-	2 2	8 9	Y		7	7 0		-0-
01	2914 X	2	-0-	-2912 B	-0-	1 2	1 9	Y		1	1 0		-0-
02	112 X	NO RPT	-0-	-112 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870 - 19572			
09	6030 X	706	-0-	-5324 B	-0-	642 2	64 9	Y		58	56 0	2 1	-0-
10	7568 X	7568	-0-	-0- B	-0-	7271 2	297 9	Y		270	254 0	16 1	-0-
11	6030 X	5796	-0-	-234 B	-0-	5548 2	248 9	Y		225	217 0	8 1	-0-
12	5952 X	5418	-0-	-534 B	-0-	5189 2	229 9	Y		208	200 0	8 1	-0-
*01	6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	5781 2	259 9	Y		235	219 0	16 1	-0-
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832 B	-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 #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7170 X	6480	-0-	-690 B	-0-	381	1	5285	2	Y	740	727	0	13	1	-0-
						814	9									
10	7099 X	6595	-0-	-504 B	-0-	343	1	5465	2	Y	715	703	0	12	1	-0-
						787	9									
11	7080 X	6143	-0-	-937 B	-0-	329	1	5132	2	Y	620	613	0	7	1	-0-
						682	9									
12	7316 X	6308	-0-	-1008 B	-0-	388	1	5128	2	Y	720	712	0	8	1	-0-
						792	9									
01	6417 X	6236	-0-	-181 B	-0-	422	1	5275	2	Y	490	475	0	15	1	-0-
						539	9									
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725																
09	4800 X	3	-0-	-4797 B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	7575 X	7575	-0-	-0- B	-0-	7133	2	442	9	Y	402	386	0	16	1	-0-
11	11071 X	11071	-0-	-0- B	-0-	10455	2	616	9	Y	560	546	0	14	1	-0-
12	9022 X	9022	-0-	-0- B	-0-	8471	2	551	9	Y	501	488	0	13	1	-0-
*01	4515 X	4515	-0-	-0- B	-0-	4197	2	318	9	Y	289	277	0	12	1	-0-
02	10332 X	NO RPT	-0-	-10332 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602																
09	4320 X	3511	-0-	-809 B	-0-	572	1	2715	2	Y	204	197	0	7	1	-0-
						224	9									
10	4340 X	3784	-0-	-556 B	-0-	930	1	2643	2	Y	192	186	0	6	1	-0-
						211	9									
11	4170 X	628	-0-	-3542 B	-0-	158	1	379	2	Y	83	82	0	1	1	-0-
						91	9									
12	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-0-					Y	10	10	0			-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552																
09	7620 X	7111	-0-	-509 B	-0-	1172	1	5541	2	Y	362	349	0	13	1	-0-
						398	9									
10	7316 X	7010	-0-	-306 B	-0-	1740	1	4949	2	Y	292	281	0	11	1	-0-
						321	9									
11	8873 X	8873	-0-	-0- B	-0-	2531	1	5891	2	Y	410	402	0	8	1	-0-
						451	9									
12	11715 X	11715	-0-	-0- B	-0-	39	1	11002	2	Y	613	596	0	17	1	-0-
						674	9									
*01	8743 X	8743	-0-	-0- B	-0-	20	1	8151	2	Y	520	497	0	23	1	-0-
						572	9									
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130																
09	4980 X	4810	-0-	-170 B	-0-	298	1	4091	2	Y	383	373	0	10	1	-0-
						421	9									
10	5146 X	4408	-0-	-738 B	-0-	240	1	3792	2	Y	342	333	0	9	1	-0-
						376	9									
11	4980 X	3592	-0-	-1388 B	-0-	193	1	3014	2	Y	350	346	0	4	1	-0-
						385	9									
12	5270 X	3641	-0-	-1629 B	-0-	229	1	3016	2	Y	360	355	0	5	1	-0-
						396	9									
01	5270 X	3549	-0-	-1721 B	-0-	229	1	2890	2	Y	391	383	0	8	1	-0-
						430	9									
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4380 X	2919	-0-	-1461 B	-0-	478	1	2264	2	Y	161	156	0	5 1	-0-
10	4526 X	874	-0-	-3652 B	-0-	177	9	607	2	Y	49	48	0	1 1	-0-
11	4380 X	10	-0-	-4370 B	-0-	213	1	9	9	Y	8	8	0		-0-
12	20666 X	20666	-0-	-0- B	-0-	54	9	18644	2	Y	1779	1750	0	29 1	-0-
*01	7441 X	7441	-0-	-0- B	-0-	65	1	6522	2	Y	821	803	0	18 1	-0-
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716 B	-0-	1957	9			Y	NO RPT				-0-
						16	1								-0-
						903	9								-0-
KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552															
09	3690 X	3321	-0-	-369 B	-0-	547	1	2592	2	Y	165	159	0	6 1	-0-
10	3813 X	1493	-0-	-2320 B	-0-	182	9	1070	2	Y	38	36	0	2 1	-0-
11	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-	381	1			Y	5	5	0		-0-
12	3844 X	2810	-0-	-1034 B	-0-	42	9			Y	1860	1860	0		-0-
01	3441 X	2903	-0-	-538 B	-0-	764	2	2046	9	Y	2004	2004	0		-0-
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108 B	-0-	699	2	2204	9	Y	NO RPT				-0-
KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302															
09	5730 X	3898	-0-	-1832 B	-0-	632	1	2996	2	Y	245	238	0	7 1	-0-
10	4805 X	621	-0-	-4184 B	-0-	270	9	416	2	Y	55	54	0	1 1	-0-
11	6990 X	-0-	-0-	-6990 B	-0-	144	1			Y	7	7	0		-0-
12	7223 X	31	-0-	-7192 B	-0-	61	9	22	9	Y	20	20	0		-0-
01	4557 X	9	-0-	-4548 B	-0-	9	2	8	9	Y	7	7	0		-0-
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640 B	-0-	1	2			Y	NO RPT				-0-
KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482															
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	9	2	33	9	Y	30	30	0		-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	12	2	25	9	Y	23	23	0		-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	14	2	29	9	Y	26	26	0		-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	19	2	37	9	Y	34	34	0		-0-
*01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	19	2	37	9	Y	34	34	0		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262															
09	6150 X	4832	-0-	-1318 B	-0-	193	1	3811	2	Y	753	744	0	9 1	-0-
10	5983 X	5537	-0-	-446 B	-0-	828	9	4342	2	Y	880	870	0	10 1	-0-
11	5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	227	1	4338	2	Y	917	911	0	6 1	-0-
12	5735 X	5502	-0-	-233 B	-0-	968	9	4223	2	Y	936	930	0	6 1	-0-
01	5735 X	4679	-0-	-1056 B	-0-	244	1	3549	2	Y	852	842	0	10 1	-0-
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-	1009	9			Y	NO RPT				-0-
						249	1								-0-
						1030	9								-0-
						193	1								-0-
						937	9								-0-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 222

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
ENSGN 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	3750 X	3248	-0-	-502 B	-0-		110	1	2883	2	Y		232	225	0	7	1	-0-	
10	3875 X	3532	-0-	-343 B	-0-		255	9											
11	3750 X	3155	-0-	-595 B	-0-		107	1	3163	2	Y		238	231	0	7	1	-0-	
12	3503 X	3411	-0-	-92 B	-0-		262	9											
01	3503 X	3343	-0-	-160 B	-0-		86	1	2815	2	Y		231	227	0	4	1	-0-	
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192 B	-0-		254	9											
							94	1	3043	2	Y		249	244	0	5	1	-0-	
							274	9											
							90	1	2972	2	Y		255	247	0	8	1	-0-	
							281	9											
											Y		NO RPT					-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	07H	RRCID ->	280848	COMPL.	DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	13664	PERF.	13575	-	17202		
09	4590 X	4383	-0-	-207 B	-0-		149	1	3890	2	Y		313	304	0	9	1	-0-	
10	4743 X	4392	-0-	-351 B	-0-		344	9											
11	4260 X	4117	-0-	-143 B	-0-		133	1	3927	2	Y		302	293	0	9	1	-0-	
12	4526 X	4248	-0-	-278 B	-0-		332	9											
01	4526 X	4432	-0-	-94 B	-0-		113	1	3703	2	Y		274	269	0	5	1	-0-	
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088 B	-0-		301	9											
							119	1	3829	2	Y		273	267	0	6	1	-0-	
							300	9											
							121	1	3986	2	Y		295	284	0	11	1	-0-	
							325	9											
											Y		NO RPT					-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	08H	RRCID ->	280849	COMPL.	DATE	05/06/2016	TOTAL	DEPTH	13707	PERF.	13990	-	17142		
09	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-		108	1	2825	2	Y		248	241	0	7	1	-0-	
10	3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-		273	9											
11	2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-		93	1	2741	2	Y		225	219	0	6	1	-0-	
12	3379 X	3002	-0-	-377 B	-0-		248	9											
01	3379 X	2890	-0-	-489 B	-0-		80	1	2617	2	Y		215	211	0	4	1	-0-	
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996 B	-0-		237	9											
							83	1	2676	2	Y		221	217	0	4	1	-0-	
							243	9											
							77	1	2569	2	Y		222	215	0	7	1	-0-	
							244	9											
											Y		NO RPT					-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	17H	RRCID ->	280855	COMPL.	DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	13663	PERF.	13270	-	17264		
09	51810 X	37795	-0-	-14015 B	-0-		1279	1	33637	2	Y		2617	2536	0	81	1	-0-	
10	49073 X	37173	-0-	-11900 B	-0-		2879	9											
11	45960 X	34845	-0-	-11115 B	-0-		1124	1	33186	2	Y		2603	2528	0	75	1	-0-	
12	44361 X	34848	-0-	-9513 B	-0-		2863	9											
01	37975 X	35301	-0-	-2674 B	-0-		942	1	31008	2	Y		2632	2589	0	43	1	-0-	
02	34300 X	NO RPT	-0-	-34300 B	-0-		2895	9											
							954	1	30900	2	Y		2722	2673	0	49	1	-0-	
							2994	9											
							946	1	31401	2	Y		2685	2597	0	88	1	-0-	
							2954	9											
											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 PROD	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
09	2190 X	1273	-0-	-917 B	-0-	42	1	1113	2	Y	107	104	0	3	1	-0-
						118	9									
10	2263 X	1026	-0-	-1237 B	-0-	31	1	915	2	Y	73	71	0	2	1	-0-
						80	9									
11	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	62	1	2040	2	Y	178	175	0	3	1	-0-
						196	9									
12	2294 X	1012	-0-	-1282 B	-0-	27	1	866	2	Y	108	107	0	1	1	-0-
						119	9									
01	2294 X	1975	-0-	-319 B	-0-	51	1	1718	2	Y	187	182	0	5	1	-0-
						206	9									
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002																
09	2707 X	2707	-0-	-0- B	-0-	91	1	2379	2	Y	215	209	0	6	1	-0-
						237	9									
10	2953 X	2953	-0-	-0- B	-0-	90	1	2643	2	Y	200	194	0	6	1	-0-
						220	9									
11	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	84	1	2750	2	Y	212	208	0	4	1	-0-
						233	9									
12	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	102	1	3271	2	Y	221	216	0	5	1	-0-
						243	9									
01	2914 X	2793	-0-	-121 B	-0-	76	1	2499	2	Y	198	191	0	7	1	-0-
						218	9									
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642																
09	5750 X	5750	-0-	-0- B	-0-	195	1	5126	2	Y	390	378	0	12	1	-0-
						429	9									
10	5927 X	5927	-0-	-0- B	-0-	179	1	5284	2	Y	422	410	0	12	1	-0-
						464	9									
11	5467 X	5467	-0-	-0- B	-0-	151	1	4918	2	Y	362	355	0	7	1	-0-
						398	9									
12	6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	179	1	5769	2	Y	458	449	0	9	1	-0-
						504	9									
*01	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	169	1	5607	2	Y	470	454	0	16	1	-0-
						517	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342																
09	3270 X	2616	-0-	-654 B	-0-	86	1	2252	2	Y	253	248	0	5	1	-0-
						278	9									
10	3379 X	2588	-0-	-791 B	-0-	76	1	2259	2	Y	230	225	0	5	1	-0-
						253	9									
11	3060 X	2946	-0-	-114 B	-0-	77	1	2555	2	Y	285	281	0	4	1	-0-
						314	9									
12	3162 X	3010	-0-	-152 B	-0-	81	1	2633	2	Y	269	265	0	4	1	-0-
						296	9									
*01	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	83	1	2771	2	Y	278	270	0	8	1	-0-
						306	9									
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762																
09	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-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 PROD	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	
09	8640 X	5900	-0-	-2740 B	-0-	682 1	4953 2	Y	241	229 0	12 1	-0-			
10	8153 X	3559	-0-	-4594 B	-0-	265 9	3064 2	Y	15	8 0	7 1	-0-			
11	7770 X	4429	-0-	-3341 B	-0-	478 1	3808 2	Y	8	3 0	5 1	-0-			
12	8029 X	4629	-0-	-3400 B	-0-	17 9	3956 2	Y	10	4 0	6 1	-0-			
01	7254 X	6047	-0-	-1207 B	-0-	612 1	5179 2	Y	71	56 0	15 1	-0-			
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516 B	-0-	9 9		Y	NO RPT			-0-			
DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291															
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-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102															
09	9930 X	7359	-0-	-2571 B	-0-	492 1	6135 2	Y	665	650 0	15 1	-0-			
10	9083 X	6515	-0-	-2568 B	-0-	732 9	5419 2	Y	548	536 0	12 1	-0-			
11	8550 X	5714	-0-	-2836 B	-0-	493 1	4621 2	Y	551	545 0	6 1	-0-			
12	8773 X	5725	-0-	-3048 B	-0-	603 9	4605 2	Y	580	573 0	7 1	-0-			
01	7595 X	5442	-0-	-2153 B	-0-	487 1	4380 2	Y	621	609 0	12 1	-0-			
02	6860 X	NO RPT	-0-	-6860 B	-0-	606 9		Y	NO RPT			-0-			
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052															
09	7200 X	1336	-0-	-5864 B	-0-	482 1	157 9	Y	143	140 0	3 1	-0-			
10	8980 X	8980	-0-	-0- B	-0-	638 9	938 9	Y	853	835 0	18 1	-0-			
11	7500 X	6892	-0-	-608 B	-0-	6110 2	782 9	Y	711	703 0	8 1	-0-			
12	7750 X	6935	-0-	-815 B	-0-	6170 2	765 9	Y	695	685 0	10 1	-0-			
*01	6394 X	6394	-0-	-0- B	-0-	5658 2	736 9	Y	669	653 0	16 1	-0-			
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120 B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421															
09	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	3536 2	628 9	Y	571	563 0	8 1	-0-			
10	3348 X	1816	-0-	-1532 B	-0-	1554 2	262 9	Y	238	235 0	3 1	-0-			
11	3240 X	3185	-0-	-55 B	-0-	2809 2	376 9	Y	342	338 0	4 1	-0-			
12	3720 X	3257	-0-	-463 B	-0-	2855 2	402 9	Y	365	361 0	4 1	-0-			
01	4309 X	2883	-0-	-1426 B	-0-	2506 2	377 9	Y	343	336 0	7 1	-0-			
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892 B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6690 X	-0-	-0-	-6690 B	-0-					Y	2	2	0		-0-
10	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4279	2	475	9	Y	432	423	0	9 1	-0-
11	7275 X	7275	-0-	-0- B	-0-	6403	2	872	9	Y	793	784	0	9 1	-0-
12	7411 X	7411	-0-	-0- B	-0-	6489	2	922	9	Y	838	828	0	10 1	-0-
01	1984 X	1852	-0-	-132 B	-0-	1203	2	649	9	Y	590	587	0	3 1	-0-
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995															
09	19410 X	-0-	-0-	-19410 B	-0-					Y	3	3	0		-0-
10	18662 X	6955	-0-	-11707 B	-0-	5673	2	1282	9	Y	1165	1153	0	12 1	-0-
11	26806 X	26806	-0-	-0- B	-0-	23266	2	3540	9	Y	3218	3187	0	31 1	-0-
12	16846 X	16846	-0-	-0- B	-0-	14422	2	2424	9	Y	2204	2182	0	22 1	-0-
*01	12309 X	12309	-0-	-0- B	-0-	10788	2	1521	9	Y	1383	1353	0	30 1	-0-
02	25032 X	NO RPT	-0-	-25032 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982															
09	22050 X	20050	-0-	-2000 B	-0-	1383	1	17110	2	Y	1415	1374	0	41 1	-0-
						1557	9								
10	21638 X	20150	-0-	-1488 B	-0-	1586	1	17248	2	Y	1196	1158	0	38 1	-0-
						1316	9								
11	20430 X	19579	-0-	-851 B	-0-	1768	1	16482	2	Y	1208	1185	0	23 1	-0-
						1329	9								
12	21142 X	20237	-0-	-905 B	-0-	1815	1	17010	2	Y	1284	1257	0	27 1	-0-
						1412	9								
01	20925 X	19522	-0-	-1403 B	-0-	1473	1	16594	2	Y	1323	1277	0	46 1	-0-
						1455	9								
02	18704 X	NO RPT	-0-	-18704 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668															
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969															
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
09	10410 X	8695 -0-	-1715 B	-0-	587 1	7316 2	Y	720	703 0	17 1	-0-			
10	10199 X	8233 -0-	-1966 B	-0-	792 9	6892 2	Y	644	629 0	15 1	-0-			
11	9750 X	8217 -0-	-1533 B	-0-	633 1	6685 2	Y	744	735 0	9 1	-0-			
12	9982 X	8391 -0-	-1591 B	-0-	708 9	6789 2	Y	801	790 0	11 1	-0-			
01	9734 X	8247 -0-	-1487 B	-0-	714 1	6753 2	Y	815	796 0	19 1	-0-			
02	8120 X	NO RPT -0-	-8120 B	-0-	818 9		Y	NO RPT			-0-			
					721 1									
					881 9									
					597 1									
					897 9									
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901														
09	9766 X	9766 -0-	-0- B	-0-	8824 2	942 9	Y	856	835 0	21 1	-0-			
10	12481 X	12481 -0-	-0- B	-0-	11247 2	1234 9	Y	1122	1097 0	25 1	-0-			
11	10998 X	10998 -0-	-0- B	-0-	9753 2	1245 9	Y	1132	1118 0	14 1	-0-			
12	11168 X	11168 -0-	-0- B	-0-	9914 2	1254 9	Y	1140	1125 0	15 1	-0-			
*01	10142 X	10142 -0-	-0- B	-0-	8923 2	1219 9	Y	1108	1084 0	24 1	-0-			
02	0 X	NO RPT -0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-			
SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832														
09	9250 X	9250 -0-	-0- B	-0-	626 1	7818 2	Y	733	714 0	19 1	-0-			
10	9387 X	9387 -0-	-0- B	-0-	806 9	7850 2	Y	743	726 0	17 1	-0-			
11	9807 X	9807 -0-	-0- B	-0-	720 1	8075 2	Y	789	778 0	11 1	-0-			
12	8786 X	8786 -0-	-0- B	-0-	817 9	7176 2	Y	770	759 0	11 1	-0-			
01	9579 X	7868 -0-	-1711 B	-0-	864 1	6425 2	Y	797	779 0	18 1	-0-			
02	9156 X	NO RPT -0-	-9156 B	-0-	868 9		Y	NO RPT			-0-			
					763 1									
					847 9									
					566 1									
					877 9									
SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902														
09	6000 X	4862 -0-	-1138 B	-0-	308 1	3886 2	Y	607	598 0	9 1	-0-			
10	6336 X	6336 -0-	-0- B	-0-	668 9	5184 2	Y	622	611 0	11 1	-0-			
11	5910 X	5313 -0-	-597 B	-0-	468 1	4236 2	Y	575	569 0	6 1	-0-			
12	6355 X	5581 -0-	-774 B	-0-	684 9	4463 2	Y	594	587 0	7 1	-0-			
01	6355 X	5633 -0-	-722 B	-0-	444 1	4553 2	Y	623	611 0	12 1	-0-			
02	5712 X	NO RPT -0-	-5712 B	-0-	633 9		Y	NO RPT			-0-			
					465 1									
					653 9									
					395 1									
					685 9									
KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232														
09	0 X	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
10	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
11	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
02	T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15240 X	13603	-0-	-1637 B	-0-	12259	2	1344	9	Y	1222	1192	0	30 1 -0-
10	15748 X	12583	-0-	-3165 B	-0-	11789	2	794	9	Y	722	696	0	26 1 -0-
11	14340 X	12476	-0-	-1864 B	-0-	11595	2	881	9	Y	801	785	0	16 1 -0-
12	14043 X	12179	-0-	-1864 B	-0-	11233	2	946	9	Y	860	842	0	18 1 -0-
01	14043 X	11728	-0-	-2315 B	-0-	10805	2	923	9	Y	839	809	0	30 1 -0-
02	12684 X	NO RPT	-0-	-12684 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835														
09	43020 X	33005	-0-	-10015 B	-0-	1129	1	29610	2	Y	2060	1989	0	71 1 -0-
						2266	9							
10	43059 X	32264	-0-	-10795 B	-0-	989	1	29116	2	Y	1963	1897	0	66 1 -0-
						2159	9							
11	39870 X	30212	-0-	-9658 B	-0-	829	1	27216	2	Y	1970	1932	0	38 1 -0-
						2167	9							
12	38471 X	30153	-0-	-8318 B	-0-	839	1	27102	2	Y	2011	1968	0	43 1 -0-
						2212	9							
01	33604 X	28733	-0-	-4871 B	-0-	778	1	25774	2	Y	1983	1911	0	72 1 -0-
						2181	9							
02	30352 X	NO RPT	-0-	-30352 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884														
09	31350 X	24474	-0-	-6876 B	-0-	827	1	21762	2	Y	1714	1662	0	52 1 -0-
						1885	9							
10	32395 X	23658	-0-	-8737 B	-0-	713	1	21058	2	Y	1715	1668	0	47 1 -0-
						1887	9							
11	30540 X	22146	-0-	-8394 B	-0-	596	1	19645	2	Y	1732	1705	0	27 1 -0-
						1905	9							
12	29264 X	21820	-0-	-7444 B	-0-	597	1	19336	2	Y	1715	1684	0	31 1 -0-
						1887	9							
01	25017 X	24372	-0-	-645 B	-0-	655	1	21742	2	Y	1795	1734	0	61 1 -0-
						1975	9							
02	22596 X	NO RPT	-0-	-22596 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598														
09	21240 X	17542	-0-	-3698 B	-0-	595	1	15669	2	Y	1162	1124	0	38 1 -0-
						1278	9							
10	21948 X	17296	-0-	-4652 B	-0-	529	1	15644	2	Y	1021	986	0	35 1 -0-
						1123	9							
11	21240 X	16199	-0-	-5041 B	-0-	445	1	14666	2	Y	989	969	0	20 1 -0-
						1088	9							
12	20832 X	15320	-0-	-5512 B	-0-	428	1	13876	2	Y	924	902	0	22 1 -0-
						1016	9							
01	18104 X	17973	-0-	-131 B	-0-	493	1	16347	2	Y	1030	984	0	46 1 -0-
						1133	9							
02	16352 X	NO RPT	-0-	-16352 B	-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 #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019				TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	20760 X	16513	-0-	-4247 B	-0-	560	1	14764	2	Y	1081	1046	0	35	1
						1189	9								-0-
10	21452 X	16353	-0-	-5099 B	-0-	494	1	14574	2	Y	1168	1135	0	33	1
						1285	9								-0-
11	20760 X	15102	-0-	-5658 B	-0-	408	1	13436	2	Y	1144	1125	0	19	1
						1258	9								-0-
12	19871 X	13035	-0-	-6836 B	-0-	357	1	11575	2	Y	1003	985	0	18	1
						1103	9								-0-
*01	19541 X	19541	-0-	-0- B	-0-	529	1	17536	2	Y	1342	1293	0	49	1
						1476	9								-0-
02	15400 X	NO RPT	-0-	-15400 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 D				WELL #: 04H		RRCID -> 290763		COMPL. DATE 04/02/2021				TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020			
09	197940 X	117563	-0-	-80377 B	-0-	106483	2	11080	9	Y	10073	9821	0	252	1
						97544	2	9726	9	Y	8842	8627	0	215	1
10	204538 X	107270	-0-	-97268 B	-0-	97544	2	9726	9	Y	8842	8627	0	215	1
						84479	2	8890	9	Y	8082	7968	0	114	1
11	182610 X	93369	-0-	-89241 B	-0-	84479	2	8890	9	Y	8082	7968	0	114	1
						79269	2	8273	9	Y	7521	7398	0	123	1
12	160890 X	87542	-0-	-73348 B	-0-	79269	2	8273	9	Y	7521	7398	0	123	1
						72354	2	7498	9	Y	6816	6617	0	199	1
01	118389 X	79852	-0-	-38537 B	-0-	72354	2	7498	9	Y	6816	6617	0	199	1
															-0-
02	106932 X	NO RPT	-0-	-106932 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 H				WELL #: 08H		RRCID -> 290781		COMPL. DATE 04/02/2021				TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360			
09	165609 X	165609	-0-	-0- B	-0-	148053	2	17556	9	Y	15960	15612	0	348	1
						138218	2	15274	9	Y	13885	13583	0	302	1
10	153492 X	153492	-0-	-0- B	-0-	138218	2	15274	9	Y	13885	13583	0	302	1
						121512	2	14047	9	Y	12770	12607	0	163	1
11	135559 X	135559	-0-	-0- B	-0-	121512	2	14047	9	Y	12770	12607	0	163	1
						114640	2	13024	9	Y	11840	11663	0	177	1
12	127664 X	127664	-0-	-0- B	-0-	114640	2	13024	9	Y	11840	11663	0	177	1
						104420	2	11660	9	Y	10600	10314	0	286	1
01	163556 X	116080	-0-	-47476 B	-0-	104420	2	11660	9	Y	10600	10314	0	286	1
															-0-
02	147728 X	NO RPT	-0-	-147728 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 F				WELL #: 06H		RRCID -> 290801		COMPL. DATE 04/02/2021				TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007			
09	246900 X	165481	-0-	-81419 B	-0-	148285	2	17196	9	Y	15633	15282	0	351	1
						135266	2	15099	9	Y	13726	13428	0	298	1
10	255130 X	150365	-0-	-104765 B	-0-	135266	2	15099	9	Y	13726	13428	0	298	1
						118595	2	14136	9	Y	12851	12691	0	160	1
11	246900 X	132731	-0-	-114169 B	-0-	118595	2	14136	9	Y	12851	12691	0	160	1
						111521	2	13335	9	Y	12123	11950	0	173	1
12	226548 X	124856	-0-	-101692 B	-0-	111521	2	13335	9	Y	12123	11950	0	173	1
						102217	2	12169	9	Y	11063	10782	0	281	1
01	162409 X	114386	-0-	-48023 B	-0-	102217	2	12169	9	Y	11063	10782	0	281	1
															-0-
02	146692 X	NO RPT	-0-	-146692 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 291239		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433			
09	1011752 X	232558	-0-	-779194 B	-0-	217166	2	15392	9	Y	13993	13473	0	520	1
						182577	2	12121	9	Y	11019	10610	0	409	1
10	372093 X	194698	-0-	-177395 B	-0-	182577	2	12121	9	Y	11019	10610	0	409	1
						145785	2	10232	9	Y	9302	9102	0	200	1
11	360090 X	156017	-0-	-204073 B	-0-	145785	2	10232	9	Y	9302	9102	0	200	1
						130085	2	8734	9	Y	7940	7735	0	205	1
12	364312 X	138819	-0-	-225493 B	-0-	130085	2	8734	9	Y	7940	7735	0	205	1
						111860	2	7409	9	Y	6735	6423	0	312	1
01	310682 X	119269	-0-	-191413 B	-0-	111860	2	7409	9	Y	6735	6423	0	312	1
															-0-
02	217056 X	NO RPT	-0-	-217056 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B				WELL #: 02HR		RRCID -> 291305		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039			
09	1079566 X	244475	-0-	-835091 B	-0-	229678	2	14797	9	Y	13452	12902	0	550	1
						192194	2	11660	9	Y	10600	10169	0	431	1
10	368869 X	203854	-0-	-165015 B	-0-	192194	2	11660	9	Y	10600	10169	0	431	1
						157785	2	9988	9	Y	9080	8863	0	217	1
11	356970 X	167773	-0-	-189197 B	-0-	157785	2	9988	9	Y	9080	8863	0	217	1
						138932	2	8347	9	Y	7588	7369	0	219	1
12	368869 X	147279	-0-	-221590 B	-0-	138932	2	8347	9	Y	7588	7369	0	219	1
						119137	2	6941	9	Y	6310	5977	0	333	1
01	324694 X	126078	-0-	-198616 B	-0-	119137	2	6941	9	Y	6310	5977	0	333	1
															-0-
02	228172 X	NO RPT	-0-	-228172 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
ENSIGN 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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	1146131 X	274762	-0-	-871369 B	-0-	258398	2	16364	9	Y	14876	14256	0	620	1	-0-
10	409262 X	239356	-0-	-169906 B	-0-	226177	2	13179	9	Y	11981	11473	0	508	1	-0-
11	396060 X	199680	-0-	-196380 B	-0-	188028	2	11652	9	Y	10593	10335	0	258	1	-0-
12	409262 X	179242	-0-	-230020 B	-0-	169147	2	10095	9	Y	9177	8910	0	267	1	-0-
01	355136 X	157144	-0-	-197992 B	-0-	148557	2	8587	9	Y	7806	7390	0	416	1	-0-
02	256452 X	NO RPT	-0-	-256452 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820																
09	1372313 X	348723	-0-	-1023590 B	-0-	330706	2	18017	9	Y	16379	15584	0	795	1	-0-
10	481461 X	303574	-0-	-177887 B	-0-	288649	2	14925	9	Y	13568	12919	0	649	1	-0-
11	465930 X	253653	-0-	-212277 B	-0-	240490	2	13163	9	Y	11966	11635	0	331	1	-0-
12	481461 X	225154	-0-	-256307 B	-0-	213765	2	11389	9	Y	10354	10016	0	338	1	-0-
01	438712 X	193784	-0-	-244928 B	-0-	184349	2	9435	9	Y	8577	8060	0	517	1	-0-
02	325472 X	NO RPT	-0-	-325472 B	-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																
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	95130 X	NO RPT	-0-	-95130 B	-0-					N	NO RPT					-0-
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355																
CUERO SWD WELL #: 1																
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843																
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1																
09	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	118	1	113	2	N	512	540	1			93
						563	9									
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	55	1	19	2	N	606	583	1			116
						667	9									
11	720 N	600	-0-	-120 B	-0-	41	1	559	9	N	508	504	1			120
12	806 N	668	-0-	-138 B	-0-	21	2	647	9	N	588	597	1			111
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	559	442	1			228
02	560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	482	439	1			271
MARATHON OIL EF LLC 525398 RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559																
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-937475					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-937475					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
MARATHON OIL EF LLC														
FINNEY-BARKER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
COLMAN														
WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196														
09	3390	X	2136	-0-	-1254 B	-297261	2136	3			Y	-0-		300
10	4061	X	2550	-0-	-1511 B	-297261	2550	3			Y	-0-		300
11	3930	X	3396	-0-	-534 B	-297261	157	1	3239	3	Y	-0-		300
12	4061	X	2394	-0-	-1667 B	-297261	107	1	2287	3	Y	-0-		300
01	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-297261					Y	-0-		300
02	3164	X	-0-	-0-	-3164 B	-297261					Y	-0-		300
HAMILTON WALLIS														
WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-		-0-
GOSSETT UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947														
09	1770	N	1311	-0-	-459 B	-224286	1311	3			Y	-0-		-0-
10	0	N	428	-0-	428 B	-223858	428	3			Y	-0-		-0-
11	1770	N	2065	-0-	295 B	-223563	96	1	1969	3	Y	-0-		-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-223563					Y	-0-		-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-223563					Y	-0-		-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652 B	-223563					Y	-0-		-0-
LEY														
WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441														
09	0	X	5506	-0-	5506 B	-825300	5506	3			Y	-0-		-0-
10	0	X	2117	-0-	2117 B	-823183	2117	3			Y	-0-		-0-
11	60	X	463	-0-	403 B	-822780	21	1	442	3	Y	-0-		-0-
12	5487	X	5269	-0-	-218 B	-822780	235	1	5034	3	Y	-0-		-0-
01	5487	X	2077	-0-	-3410 B	-822780	2077	3			Y	-0-		-0-
02	4956	X	1496	-0-	-3460 B	-822780	1496	3			Y	-0-		-0-
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.														
STEFANIE UNIT														
WELL #: 651780 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230														
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	690	1	74	9	N	67	150	1
10	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	713	1	55	9	N	50		208
11	870	N	753	-0-	-117 B	-0-	690	1	63	9	N	57		265
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	713	1	70	9	N	64	176	1
01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	713	1	63	9	N	57		210
*02	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	644	1	62	9	N	56		266

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1080 X	917	-0-	-163 B	-37927	32 1	422 3	461 9	Y	419	504 0		104	
10	868 X	632	-0-	-236 B	-37927	27 1	353 3	250 9	Y	227	242 0		89	
11	750 X	624	-0-	-126 B	-37927	24 1	311 3	287 9	Y	261	296 0		54	
12	961 X	455	-0-	-506 B	-37927	29 1	375 3	50 9	Y	45	87 0		12	
01	620 N	1288	-0-	668 B	-37259	38 1	456 3	793 9	Y	721	490 0		243	
02	588 N	NO RPT	-0-	-588 B	-37259	1 4			Y	NO RPT			243	
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
09	300 X	22	-0-	-278 B	-129727	9 3	13 9	16 3	Y	12	14 0		3	
10	310 X	17	-0-	-293 B	-129727	1 1	16 3		Y	-0-	3 0		-0-	
11	270 X	-0-	-0-	-270 B	-129727				Y	-0-			-0-	
12	248 X	4034	-0-	3786 B	-125941	100 1	3603 3	331 9	Y	301	223 0		78	
01	186 X	6093	-0-	5907 B	-120034	169 1	5337 3	587 9	Y	534	432 0		180	
02	28 X	NO RPT	-0-	-28 B	-120034				Y	NO RPT			180	
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907														
09	4710 X	4008	-0-	-702 B	-47496	235 1	3132 3	635 9	Y	577	605 0		143	
10	4216 X	3875	-0-	-341 B	-47496	236 1	3096 3	530 9	Y	482	436 0		189	
11	3960 X	4249	-0-	289 B	-47207	258 1	3306 3	677 9	Y	615	677 0		127	
12	4154 X	4257	-0-	103 B	-47104	262 1	3372 3	617 9	Y	561	542 0		146	
01	4154 X	3718	-0-	-436 B	-47104	249 1	2964 3	498 9	Y	453	446 0		153	
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976 B	-47104	7 4			Y	NO RPT			153	
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982														
09	3480 X	1978	-0-	-1502 B	-532715	133 1	1767 3	75 9	Y	68	133 0		17	
10	3100 X	1617	-0-	-1483 B	-532715	105 1	1380 3	127 9	Y	115	87 0		45	
11	2910 X	2113	-0-	-797 B	-532715	136 1	1738 3	235 9	Y	214	215 0		44	
12	3007 X	2572	-0-	-435 B	-532715	164 1	2108 3	296 9	Y	269	243 0		70	
01	DLQ G-10	2274	-0-	2274 B	-530441	158 1	1880 3	232 9	Y	211	210 0		71	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-530441	4 4			Y	NO RPT			71	

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 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13893 - 19821	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10424 X	10424	-0-	-0- B	-0-	618 1	8217 3	17 4	Y	1429	1504 0		354
10	10347 X	10347	-0-	-0- B	-0-	629 1	8264 3	33 4	Y	1292	1140 0		506
11	8978 X	8978	-0-	-0- B	-0-	578 1	7396 3	16 4	Y	898	1218 0		186
12	9319 X	9319	-0-	-0- B	-0-	597 1	7688 3	14 4	Y	927	872 0		241
01	DLQ G-10	9093	-0-	9093 B	9093	634 1	7537 3	17 4	Y	823	787 0		277
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	9093		905 9		Y	NO RPT			277
RUNGE 2				WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013	
09	5220 X	6924	-0-	1704 B	-784686	480 1	6387 3	9 4	Y	44	47 0		11
10	5363 X	7006	-0-	1643 B	-783043	491 1	6453 3	22 4	Y	36	33 0		14
11	5490 X	6778	-0-	1288 B	-781755	487 1	6230 3	11 4	Y	45	50 0		9
12	5673 X	6871	-0-	1198 B	-780557	490 1	6317 3	11 4	Y	48	45 0		12
01	DLQ G-10	6788	-0-	6788 B	-773769	523 1	6217 3	14 4	Y	31	33 0		10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-773769		34 9		Y	NO RPT			10
RUNGE 2 (SL)				WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874		RRCID -> 290849		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14264 - 19647	
MOUNTAIN VIEW RANCH				WELL #: 1H									
09	269580 X	133802	-0-	-135778 B	-0-	446 1	129526 2	3830 9	N	3482	3763 1		354
10	234577 X	89357	-0-	-145220 B	-0-	466 1	86058 2	2833 9	N	2575	2771 1		158
11	193380 X	99327	-0-	-94053 B	-0-	739 1	95289 2	3299 9	N	2999	2719 1	21 8	417
12	175522 X	109427	-0-	-66095 B	-0-	846 1	104922 2	3659 9	N	3326	3332 1	7 8	404
*01	154504 X	104457	-0-	-50047 B	-0-	789 1	99942 2	3726 9	N	3387	2846 1	23 8	922
02	124880 X	88063	-0-	-36817 B	-0-	824 1	85327 2	1912 9	N	1738	2354 1	14 8	292
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12880 - 17094	
HOERMANN UNIT				WELL #: 1H									
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			131
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			131
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			131
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			131
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			131
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			131

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	859 1	3839 2	Y	-0-					43	
10	5122 X	5122	-0-	-0- B	-0-	1098 1	4024 2	Y	-0-					43	
11	4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	1093 1	3063 3	Y	2	3	7			42	
12	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	355 1	3205 3	Y	-0-					42	
*01	3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	463 1	3053 3	Y	3					45	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3 9		Y	NO RPT					45	
LOOS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412															
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	10					54	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	2					56	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					56	
12	339 X	339	-0-	-0- B	-0-	29 1	266 3	Y	40					96	
*01	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	556 1	3662 3	Y	31	71	1			56	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	34 9		Y	NO RPT					56	
JANAK UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					227	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					227	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					227	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					227	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					227	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					227	
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170															
09	49 X	49	-0-	-0- B	-0-	3 1	10 2	Y	33					161	
10	568 X	568	-0-	-0- B	-0-	36 9	440 2	Y	9					170	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	118 1		Y	-0-	23	7			147	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	10 9		Y	34					181	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	38	123	1			96	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT					96	
BOENING UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908															
09	2106 X	2106	-0-	-0- B	-0-	352 1	1273 2	Y	437	504	1			47	
10	1736 X	1736	-0-	-0- B	-0-	481 9	967 2	Y	439	347	1			139	
11	1198 X	1198	-0-	-0- B	-0-	286 1	495 3	Y	478	424	1	6	7	187	
12	1139 X	1139	-0-	-0- B	-0-	483 9	570 3	Y	460	604	1			43	
*01	1223 X	1223	-0-	-0- B	-0-	177 1	682 3	Y	397	367	1			73	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	526 9		Y	NO RPT					73	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CNTY: DE WITT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																			
RATHKAMP UNIT																			
WELL #: 2H										RRCID -> 271614									
COMPL. DATE 01/18/2014										TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-	27	1		76	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-				76	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-	4	7		72	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-				72	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-				72	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT				72	
GERDES UNIT										WELL #: 1H									
RRCID -> 271792										COMPL. DATE 08/03/2013									
TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409																			
09	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	105	1	490	2	N	49	61	1				165	
							54	9											
10	837 N	585	-0-	-252	B	-0-	109	1	401	2	N	68						233	
							75	9											
11	750 N	635	-0-	-115	B	-0-	146	1	410	3	N	72						305	
							79	9											
12	682 N	432	-0-	-250	B	-0-	31	1	278	3	N	112	184	1				233	
							123	9											
01	589 N	281	-0-	-308	B	-0-	20	1	131	3	N	118	168	1				183	
							130	9											
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	B	-0-						N	NO RPT					183	
GERDES UNIT										WELL #: 2H									
RRCID -> 272177										COMPL. DATE 03/16/2014									
TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105																			
09	3840 X	2653	-0-	-1187	B	-0-	446	1	2009	2	Y	180	183	1				32	
							198	9											
10	3193 X	3178	-0-	-15	B	-0-	620	1	2287	2	Y	246	193	1				85	
							271	9											
11	4163 X	4163	-0-	-0-	B	-0-	1018	1	2852	3	Y	266	191	1				160	
							293	9											
12	3529 X	3529	-0-	-0-	B	-0-	330	1	2982	3	Y	197	179	1				178	
							217	9											
*01	3699 X	3699	-0-	-0-	B	-0-	450	1	2964	3	Y	259	374	1				63	
							285	9											
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	B	-0-						Y	NO RPT					63	
KAISER UNIT										WELL #: 1H									
RRCID -> 272179										COMPL. DATE 03/30/2014									
TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201																			
09	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	185	1	1132	2	Y	82	77	1				67	
							90	9											
10	1736 N	1422	-0-	-314	B	-0-	283	1	1040	2	Y	90						157	
							99	9											
11	1410 N	1263	-0-	-147	B	-0-	215	1	976	3	Y	65	149	1				73	
							72	9											
12	1457 N	1403	-0-	-54	B	-0-	211	1	1057	3	Y	123	141	1				55	
							135	9											
01	1426 N	1319	-0-	-107	B	-0-	228	1	994	3	Y	88	78	1				65	
							97	9											
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	B	-0-						Y	NO RPT					65	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 24492 500 781915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT								
FIELDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL	DEPTH	12807	PERF.	13065	-	16358				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2039	-0-		-301	B	-0-		247 327 9	1	1465	2	Y	297	237	1			217
10	2418	X	2204	-0-		-214	B	-0-		400 279 9	1	1525	2	Y	254	244	1			227
11	2340	X	2077	-0-		-263	B	-0-		322 294 9	1	1461	3	Y	267	369	1	66	7	59
12	2201	X	2136	-0-		-65	B	-0-		312 263 9	1	1561	3	Y	239	179	1			119
*01	2258	X	2258	-0-		-0-	B	-0-		374 256 9	1	1628	3	Y	233	224	1			128
02	1988	X	NO RPT	-0-		-1988	B	-0-						Y	NO RPT					128
MACHICEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272419	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.	13421	-	17982				
09	2378	X	2378	-0-		-0-	B	-0-		632 290 9	1	1456	2	N	264	177	1			265
10	2667	X	2667	-0-		-0-	B	-0-		1316 182 9	1	1169	2	N	165	170	1			260
11	1960	X	1960	-0-		-0-	B	-0-		1120 146 9	1	694	3	N	133	183	1			210
12	2449	X	1945	-0-		-504	B	-0-		724 217 9	1	1004	3	N	197	167	1			240
01	2666	X	2409	-0-		-257	B	-0-		885 305 9	1	1219	3	N	277	347	1			170
02	2408	X	NO RPT	-0-		-2408	B	-0-						N	NO RPT					170
FIELDS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.	13083	-	17444				
09	1500	X	1500	-0-		-0-	B	-0-		185 174 9	1	1141	2	Y	158	108	1			186
10	1519	X	1368	-0-		-151	B	-0-		267 178 9	1	923	2	Y	162	135	1			213
11	1470	X	1414	-0-		-56	B	-0-		224 174 9	1	1016	3	Y	158	283	1	37	7	51
12	1550	X	1496	-0-		-54	B	-0-		220 174 9	1	1102	3	Y	158	52	1			157
*01	1678	X	1678	-0-		-0-	B	-0-		279 185 9	1	1214	3	Y	168	281	1			44
02	1400	X	NO RPT	-0-		-1400	B	-0-						Y	NO RPT					44
KAISER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272596	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL	DEPTH	13239	PERF.	13162	-	19591				
09	2760	X	2589	-0-		-171	B	-0-		327 268 9	1	1994	2	Y	244	224	1			108
10	2852	X	2596	-0-		-256	B	-0-		482 275 9	1	1839	2	Y	250	160	1			198
11	2850	X	2667	-0-		-183	B	-0-		437 246 9	1	1984	3	Y	224	309	1			113
12	2945	X	2612	-0-		-333	B	-0-		386 294 9	1	1932	3	Y	267	317	1			63
01	2945	X	1791	-0-		-1154	B	-0-		299 190 9	1	1302	3	Y	173	161	1			75
02	2408	X	NO RPT	-0-		-2408	B	-0-						Y	NO RPT					75

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	2850 X	2497	-0-	-353 B	-0-	329	1	1920	2	Y	225	111	1		142
10	2945 X	2674	-0-	-271 B	-0-	248	9	1881	2	Y	265	377	1		30
11	2700 X	1958	-0-	-742 B	-0-	501	1	1359	3	Y	273	243	1		60
12	2790 X	1738	-0-	-1052 B	-0-	292	9	1102	3	Y	378	353	1		85
01	2666 X	2035	-0-	-631 B	-0-	299	1	1372	3	Y	316	314	1		87
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408 B	-0-	300	9			Y	NO RPT				87
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088															
09	1740 X	795	-0-	-945 B	-0-	65	1	457	2	Y	248	228	1		50
10	1612 X	755	-0-	-857 B	-0-	273	9	389	2	Y	234	139	1		145
11	1576 X	1576	-0-	-0- B	-0-	109	1	1082	3	Y	232	274	1		103
12	1426 X	601	-0-	-825 B	-0-	257	9	242	3	Y	283	316	1		70
01	1209 X	739	-0-	-470 B	-0-	239	1	406	3	Y	218	241	1		47
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316 B	-0-	255	9			Y	NO RPT				47
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497															
09	1050 X	926	-0-	-124 B	-0-	99	1	555	2	Y	247	220	1		60
10	2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	272	9	1094	2	Y	300	273	1		87
11	1400 X	1400	-0-	-0- B	-0-	659	1	925	3	Y	246	203	1		130
12	1178 X	1157	-0-	-21 B	-0-	330	9	696	3	Y	293	378	1		45
01	2077 X	1133	-0-	-944 B	-0-	204	1	706	3	Y	241	174	1		112
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876 B	-0-	271	9			Y	NO RPT				112
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975															
09	4770 X	2961	-0-	-1809 B	-0-	719	1	1996	2	N	224	376	1		75
10	3751 X	3747	-0-	-4 B	-0-	246	9	2690	2	N	206	186	1		95
11	3720 X	3496	-0-	-224 B	-0-	830	1	1995	3	N	184	166	1		113
12	3844 X	3427	-0-	-417 B	-0-	227	9	2421	3	N	202	167	1		148
*01	5084 X	5084	-0-	-0- B	-0-	1299	1	4005	3	N	213	194	1		167
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388 B	-0-	202	9			N	NO RPT				167

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
POTH UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793														
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
09	6810 X	4134	-0-	-2676 B	-0-	1005	1	2708	2	N	383	188	1	248
10	5859 X	4749	-0-	-1110 B	-0-	421	9	4104	2	N	369	387	1	230
11	4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-	239	1	3079	3	N	354	379	1	205
12	4278 X	3275	-0-	-1003 B	-0-	406	9	2237	3	N	386	366	1	225
01	4743 X	3202	-0-	-1541 B	-0-	898	1	2177	3	N	369	371	1	223
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284 B	-0-	389	9			N	NO RPT			223
						613	1							
						425	9							
						619	1							
						406	9							
KAISER UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196														
09	1920 X	1683	-0-	-237 B	-0-	202	1	1292	2	Y	172	144	1	88
10	1891 X	1699	-0-	-192 B	-0-	189	9	1182	2	Y	165	180	1	73
11	1830 X	1604	-0-	-226 B	-0-	335	1	1165	3	Y	165	125	1	113
12	1916 X	1916	-0-	-0- B	-0-	182	9	1413	3	Y	201	276	1	38
01	1736 X	1568	-0-	-168 B	-0-	257	1	1120	3	Y	174	97	1	115
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568 B	-0-	182	9			Y	NO RPT			115
						221	9							
						257	1							
						191	9							
FIELDS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682														
09	2880 X	2153	-0-	-727 B	-0-	385	1	1473	2	Y	268	296	1	152
10	2604 X	1089	-0-	-1515 B	-0-	295	9	680	2	Y	165	230	1	87
11	2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-0-	227	1			Y	-0-			87
12	2387 X	-0-	-0-	-2387 B	-0-	182	9			Y	-0-			87
01	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-			87
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016 B	-0-					Y	NO RPT			87
FIELDS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481														
09	2340 X	1705	-0-	-635 B	-0-	340	1	1288	2	Y	70	52	1	85
10	2077 X	1884	-0-	-193 B	-0-	77	9	1404	2	Y	35	20	1	100
11	1920 X	1829	-0-	-91 B	-0-	441	1	1151	3	Y	42	50	1	92
12	2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-	39	9	1877	3	Y	309	156	1	245
01	1891 X	1555	-0-	-336 B	-0-	632	1	1051	3	Y	248	381	1	112
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708 B	-0-	46	9			Y	NO RPT			112
						249	1							
						340	9							
						231	1							
						273	9							
ADAMEK UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	27 7		54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			54
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			54
GERDES UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339	
09	1819 X	1819	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1310	2	Y	199	339	1	149
							219	9							
10	1705 X	1662	-0-	-43	B	-0-	284	1	1110	2	Y	244	179	1	214
							268	9							
11	1740 X	1444	-0-	-296	B	-0-	313	1	878	3	Y	230	178	1	130
							253	9						136 7	
12	1891 X	909	-0-	-982	B	-0-	69	1	620	3	Y	200	194	1	136
							220	9							
01	1891 X	1477	-0-	-414	B	-0-	160	1	1053	3	Y	240	191	1	185
							264	9							
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	B	-0-					Y	NO RPT			185
GERDES UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891	
09	4085 X	4085	-0-	-0-	B	-0-	705	1	3039	2	Y	310	312	1	173
							341	9							
10	3224 X	2569	-0-	-655	B	-0-	444	1	1727	2	Y	362	370	1	165
							398	9							
11	2670 X	2474	-0-	-196	B	-0-	546	1	1531	3	Y	361	368	1	91
							397	9						67 7	
12	4216 X	2044	-0-	-2172	B	-0-	181	1	1636	3	Y	206	191	1	106
							227	9							
01	4216 X	2339	-0-	-1877	B	-0-	252	1	1660	3	Y	388	371	1	123
							427	9							
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	B	-0-					Y	NO RPT			123
LANGHOFF UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435	
09	1515 X	1515	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1171	2	Y	76			217
							84	9							
10	2230 X	2230	-0-	-0-	B	-0-	449	1	1703	2	Y	71	59	1	229
							78	9							
11	1730 X	1730	-0-	-0-	B	-0-	431	1	1209	3	Y	82	169	1	93
							90	9						49 7	
12	1369 X	1369	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1146	3	Y	87			180
							96	9							
*01	565 X	565	-0-	-0-	B	-0-	57	1	379	3	Y	117	164	1	133
							129	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			133

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
RATHKAMP UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 275166															
COMPL. DATE 10/09/2014															
TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006															
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
09	2610 N	1369	-0-	-1241 B	-0-	247 44 9	1	1078	2	Y	40	35	1		162
10	2790 N	1155	-0-	-1635 B	-0-	200 216 9	1	739	2	Y	196	170	1		188
11	2280 N	1859	-0-	-421 B	-0-	458 118 9	1	1283	3	Y	107	183	1	23 7	89
12	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	170 66 9	1	1535	3	Y	60				149
01	1147 N	700	-0-	-447 B	-0-	71 161 9	1	468	3	Y	146	151	1		144
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT				144
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 275763															
COMPL. DATE 02/03/2015															
TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823															
09	806 X	806	-0-	-0- B	-0-	128 83 9	1	595	2	Y	75	155	1		114
10	453 X	453	-0-	-0- B	-0-	65 120 9	1	268	2	Y	109	144	1		79
11	325 X	325	-0-	-0- B	-0-	70 59 9	1	196	3	Y	54	79	1	34 7	20
12	503 X	503	-0-	-0- B	-0-	39 110 9	1	354	3	Y	100				120
*01	690 X	690	-0-	-0- B	-0-	73 135 9	1	482	3	Y	123	202	1		41
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				41
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 275764															
COMPL. DATE 01/10/2015															
TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015															
09	1368 X	1368	-0-	-0- B	-0-	187 365 9	1	816	2	Y	332	163	1		287
10	474 X	474	-0-	-0- B	-0-	79 91 9	1	304	2	Y	83	168	1		202
11	651 X	651	-0-	-0- B	-0-	118 202 9	1	331	3	Y	184	166	1		220
12	888 X	888	-0-	-0- B	-0-	55 334 9	1	499	3	Y	304	191	1		333
*01	695 X	695	-0-	-0- B	-0-	78 106 9	1	511	3	Y	96	189	1		240
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				240
RATHKAMP UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 276090															
COMPL. DATE 02/06/2015															
TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255															
09	1200 X	266	-0-	-934 B	-0-	17 176 9	1	73	2	Y	160	176	1		68
10	1674 X	84	-0-	-1590 B	-0-	1 77 9	1	6	2	Y	70				138
11	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					Y	46	112	1	12 7	60
12	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					Y	75				135
01	961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	165	120	1		180
02	252 X	NO RPT	-0-	-252 B	-0-					Y	NO RPT				180

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2887 X	2887	-0-	-0-	B	-0-	390 1	1819 2	Y	616	542 1			192
10	2481 X	2481	-0-	-0-	B	-0-	678 9	414 1	1466 2	Y	546	571 1		167
11	1968 X	1968	-0-	-0-	B	-0-	601 9	391 1	1096 3	Y	437	424 1		180
12	1581 X	1581	-0-	-0-	B	-0-	481 9	91 1	823 3	Y	606	546 1		240
*01	2075 X	2075	-0-	-0-	B	-0-	667 9	218 1	1438 3	Y	381	391 1		230
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	419 9			Y	NO RPT			230
LOOS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				113
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	12				125
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				125
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				125
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				125
LOOS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067														
09	288 X	288	-0-	-0-	B	-0-	42 1	205 2	Y	37	189 1			73
10	714 X	714	-0-	-0-	B	-0-	41 9	138 1	510 2	Y	60			133
11	679 X	679	-0-	-0-	B	-0-	66 9	150 1	421 3	Y	98	179 1		52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	108 9			Y	156			208
*01	680 X	680	-0-	-0-	B	-0-	77 1	506 3	Y	88	181 1			115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	97 9			Y	NO RPT			115
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	3 7			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				9
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				9
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641														
09	1052 X	1052	-0-	-0-	B	-0-	206 1	805 2	Y	37	85 1			187
10	260 X	260	-0-	-0-	B	-0-	41 9	35 1	159 2	Y	60			247
11	120 X	120	-0-	-0-	B	-0-	66 9	9 1	24 3	Y	79	196 1	118 7	12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	87 9			Y	60			72
*01	119 X	119	-0-	-0-	B	-0-	5 1	31 3	Y	75				147
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	83 9			Y	NO RPT			147

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LOOS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 276303															
COMPL. DATE 01/25/2015															
TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	631 X	631	-0-	-0- B	-0-	88	1	542	2	Y	1				158
10	1048 X	1048	-0-	-0- B	-0-	266	1	776	2	Y	5				163
11	118 X	118	-0-	-0- B	-0-	31	1	87	3	Y	-0-				163
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				163
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				163
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				163
RATHKAMP UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 276304															
COMPL. DATE 02/18/2015															
TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252															
09	2070 N	1906	-0-	-164 B	-0-	311	1	1453	2	Y	129	58	1		149
10	2201 N	1821	-0-	-380 B	-0-	142	9	1349	2	Y	90	170	1		69
11	2310 N	1723	-0-	-587 B	-0-	373	1	1155	3	Y	142	4	7		207
12	1984 N	1446	-0-	-538 B	-0-	99	9	1246	3	Y	56	171	1		92
*01	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	412	1	1486	3	Y	140				232
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624 B	-0-	156	9			Y	NO RPT				232
						138	1								
						62	9								
						225	1								
						154	9								
BOENING UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 276331															
COMPL. DATE 02/15/2015															
TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625															
09	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	703	1	3263	2	Y	323	370	1		144
10	4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	355	9	3282	2	Y	367	378	1		133
11	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	887	1	2933	3	Y	361	317	1	5 7	172
12	3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	404	9	2520	3	Y	273	362	1		83
*01	2669 X	2669	-0-	-0- B	-0-	1047	1	2052	3	Y	278	213	1		148
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	397	9			Y	NO RPT				148
						279	1								
						300	9								
						311	1								
						306	9								
COLLE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 276648															
COMPL. DATE 01/07/2015															
TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663															
09	5340 X	3844	-0-	-1496 B	-0-	1671	1	1678	2	N	450	546	1		192
10	5487 X	4214	-0-	-1273 B	-0-	495	9	3091	2	N	480	350	1		322
11	5559 X	5559	-0-	-0- B	-0-	595	1	3890	3	N	485	560	1	110 7	137
12	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	528	9	3150	3	N	492	376	1		253
*01	5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	1135	1	3519	3	N	493	568	1		178
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-	534	9			N	NO RPT				178
						863	1								
						541	9								
						1000	1								
						542	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
ADAMEK UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 285563	COMPL.	DATE 04/01/2018	TOTAL	DEPTH 13249	PERF.13333	- 19078			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11460 X	9365	-0-	-2095 B	-0-		1818	1	6825	2	Y	656	563	1		223
10	11563 X	9185	-0-	-2378 B	-0-		722	9	6464	2	Y	623	564	1		282
11	10620 X	8660	-0-	-1960 B	-0-		2036	1	5115	3	Y	670	760	1		192
12	10354 X	7133	-0-	-3221 B	-0-		685	9	5569	3	Y	750	609	1		333
01	10044 X	8808	-0-	-1236 B	-0-		2808	1	6579	3	Y	709	775	1		267
02	8736 X	NO RPT	-0-	-8736 B	-0-		737	9			Y	NO RPT				267
							739	1								
							825	9								
							1449	1								
							780	9								

HOERMANN UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 285842	COMPL.	DATE 07/24/2018	TOTAL	DEPTH 12621	PERF.13152	- 20202			
09	13860 X	11867	-0-	-1993 B	-0-		1760	1	8117	2	Y	1809	1858	1		143
10	13919 X	11457	-0-	-2462 B	-0-		1990	9	7380	2	Y	1906	1901	1		148
11	13470 X	11320	-0-	-2150 B	-0-		1980	1	6826	3	Y	1871	1719	1		300
12	13919 X	9794	-0-	-4125 B	-0-		2097	9	6987	3	Y	1848	1885	1		263
01	13206 X	10619	-0-	-2587 B	-0-		2436	1	7545	3	Y	1754	1772	1		245
02	11088 X	NO RPT	-0-	-11088 B	-0-		2058	9			Y	NO RPT				245
							774	1								
							2033	9								
							1145	1								
							1929	9								

HOERMANN UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 286378	COMPL.	DATE 07/24/2018	TOTAL	DEPTH 12518	PERF.13102	- 19197			
09	9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-		1432	1	6455	2	Y	1756	1836	1		180
10	10389 X	10389	-0-	-0- B	-0-		1932	9	6562	2	Y	1824	1872	1		132
11	9634 X	9634	-0-	-0- B	-0-		1821	1	5667	3	Y	1768	1730	1		170
12	8542 X	8542	-0-	-0- B	-0-		2006	9	5942	3	Y	1765	1715	1		220
*01	8294 X	8294	-0-	-0- B	-0-		2022	1	5581	3	Y	1696	1736	1		180
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		1945	9			Y	NO RPT				180
							658	1								
							1942	9								
							847	1								
							1866	9								

LOOS UNIT				WELL #:	9H	RRCID	-> 287445	COMPL.	DATE 05/01/2019	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12666	- 18160			
09	15870 X	12073	-0-	-3797 B	-0-		1748	1	8146	2	Y	1981	1874	1		210
10	14911 X	11279	-0-	-3632 B	-0-		2179	9	7161	2	Y	1977	1912	1		275
11	13080 X	10886	-0-	-2194 B	-0-		1943	1	6426	3	Y	1970	1965	1		280
12	13516 X	7734	-0-	-5782 B	-0-		2175	9	5286	3	Y	1693	1726	1		247
01	12462 X	9652	-0-	-2810 B	-0-		2293	1	6528	3	Y	1939	1921	1		265
02	11256 X	NO RPT	-0-	-11256 B	-0-		2167	9			Y	NO RPT				265
							586	1								
							1862	9								
							991	1								
							2133	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LOOS UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175															
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
09	1380 X	1378	-0-	-2 B	-0-	202	1	930	2	Y	224	145	1		182
						246	9								
10	1891 X	1566	-0-	-325 B	-0-	277	1	999	2	Y	264	358	1		88
						290	9								
11	1830 X	1475	-0-	-355 B	-0-	310	1	870	3	Y	268	341	1		15
						295	9								
12	1891 X	1575	-0-	-316 B	-0-	120	1	1084	3	Y	337	170	1		182
						371	9								
*01	2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	283	1	1868	3	Y	314	381	1		115
						345	9								
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764 B	-0-					Y	NO RPT				115
BOENING UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454															
09	21480 X	18272	-0-	-3208 B	-0-	2908	1	13510	2	Y	1685	1595	1		177
						1854	9								
10	21483 X	18033	-0-	-3450 B	-0-	3498	1	12688	2	Y	1679	1703	1		153
						1847	9								
11	20790 X	16820	-0-	-3970 B	-0-	3938	1	11036	3	Y	1678	1678	1		153
						1846	9								
12	21483 X	14952	-0-	-6531 B	-0-	1304	1	11768	3	Y	1709	1519	1		343
						1880	9								
01	19282 X	13322	-0-	-5960 B	-0-	1515	1	9983	3	Y	1658	1734	1		267
						1824	9								
02	17052 X	NO RPT	-0-	-17052 B	-0-					Y	NO RPT				267
GERDES UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462															
09	10770 X	9067	-0-	-1703 B	-0-	1353	1	6231	2	Y	1348	1420	1		85
						1483	9								
10	10757 X	8675	-0-	-2082 B	-0-	1507	1	5620	2	Y	1407	1480	1		12
						1548	9								
11	10410 X	8658	-0-	-1752 B	-0-	1823	1	5109	3	Y	1569	1341	1		240
						1726	9								
12	10757 X	7782	-0-	-2975 B	-0-	628	1	5666	3	Y	1353	1395	1		198
						1488	9								
01	9610 X	8028	-0-	-1582 B	-0-	856	1	5640	3	Y	1393	1313	1		278
						1532	9								
02	8456 X	NO RPT	-0-	-8456 B	-0-					Y	NO RPT				278
GERDES UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980															
09	10500 X	8993	-0-	-1507 B	-0-	1332	1	6118	2	Y	1403	1432	1		213
						1543	9								
10	10943 X	8328	-0-	-2615 B	-0-	1444	1	5390	2	Y	1358	1484	1		87
						1494	9								
11	10590 X	7865	-0-	-2725 B	-0-	1681	1	4710	3	Y	1340	1265	1		162
						1474	9								
12	10943 X	7045	-0-	-3898 B	-0-	556	1	5016	3	Y	1339	1336	1		165
						1473	9								
01	9610 X	7232	-0-	-2378 B	-0-	753	1	4962	3	Y	1379	1312	1		232
						1517	9								
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400 B	-0-					Y	NO RPT				232

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	22050 X	18497	-0-	-3553 B	-0-	2843	1	13244	2	Y	2191	2058	1		223
10	21793 X	17755	-0-	-4038 B	-0-	2410	9	12041	2	Y	2241	2364	1		100
11	21090 X	16847	-0-	-4243 B	-0-	3249	1	10657	3	Y	2170	2093	1		177
12	21793 X	14585	-0-	-7208 B	-0-	2465	9	11051	3	Y	2099	1906	1		370
01	19561 X	14948	-0-	-4613 B	-0-	3803	1	10925	3	Y	2150	2287	1		233
02	17276 X	NO RPT	-0-	-17276 B	-0-	2387	9			Y	NO RPT				233
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864															
09	49740 X	28669	-0-	-21071 B	-0-	4673	1	21419	2	Y	2343	2416	1		153
10	46686 X	28336	-0-	-18350 B	-0-	2577	9	20866	2	Y	1777	1865	1		65
11	40260 X	25804	-0-	-14456 B	-0-	5515	1	17316	3	Y	2099	1935	1		229
12	36611 X	19103	-0-	-17508 B	-0-	1955	9	14348	3	Y	2015	1916	1		328
01	31341 X	18380	-0-	-12961 B	-0-	6179	1	12822	3	Y	1871	1918	1		281
02	26768 X	NO RPT	-0-	-26768 B	-0-	2309	9	2058	9	Y	NO RPT				281
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920															
09	58920 X	27802	-0-	-31118 B	-0-	4401	1	19644	2	Y	3415	3550	1		240
10	47492 X	28477	-0-	-19015 B	-0-	3757	9	19340	2	Y	3493	3457	1		276
11	39450 X	25453	-0-	-13997 B	-0-	5295	1	16066	3	Y	3322	3379	1		219
12	37634 X	21785	-0-	-15849 B	-0-	3842	9	16485	3	Y	3157	2866	1		510
01	33201 X	21652	-0-	-11549 B	-0-	5733	1	15836	3	Y	3103	3254	1		359
02	25956 X	NO RPT	-0-	-25956 B	-0-	3654	9			Y	NO RPT				359
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880															
09	33000 X	20081	-0-	-12919 B	-0-	3268	1	15410	2	Y	1275	1118	1		240
10	26939 X	19159	-0-	-7780 B	-0-	1403	9	13877	2	Y	1428	1512	1		156
11	23790 X	18784	-0-	-5006 B	-0-	3711	1	12789	3	Y	1302	1302	1		156
12	24583 X	15452	-0-	-9131 B	-0-	1571	9	11739	3	Y	1264	1128	1		292
01	21824 X	16986	-0-	-4838 B	-0-	4563	1	1390	9	Y	1302	1339	1		255
02	18732 X	NO RPT	-0-	-18732 B	-0-	1432	9	11792	3	Y	NO RPT				255

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
BOENING UNIT				WELL #:	6U	RRCID	-> 288774	COMPL.	DATE 10/30/2020	TOTAL	DEPTH 12949	PERF.13392	- 18362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	55380 X	37975	-0-		-17405 B		-0-	5911 1	27416 2	4648 9		Y	4225	4283 1				208
10	57226 X	35337	-0-		-21889 B		-0-	6535 1	24197 2	4605 9		Y	4186	3956 1				438
11	47820 X	32504	-0-		-15316 B		-0-	7404 1	20751 3	4349 9		Y	3954	4001 1				391
12	46531 X	27565	-0-		-18966 B		-0-	2336 1	21075 3	4154 9		Y	3776	3417 1				750
01	41106 X	27487	-0-		-13619 B		-0-	3098 1	20417 3	3972 9		Y	3611	4049 1				312
02	35448 X	NO RPT	-0-		-35448 B		-0-					Y	NO RPT					312
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	6L	RRCID	-> 288866	COMPL.	DATE 12/18/2019	TOTAL	DEPTH 12944	PERF.13164	- 22004					
09	20040 X	16825	-0-		-3215 B		-0-	3079 1	11606 2	2140 9		Y	1945	2034 1				234
10	18631 X	16743	-0-		-1888 B		-0-	3480 1	11054 2	2209 9		Y	2008	1888 1				354
11	17430 X	15645	-0-		-1785 B		-0-	4815 1	8769 3	2061 9		Y	1874	1944 1				284
12	18011 X	12762	-0-		-5249 B		-0-	1249 1	9414 3	2099 9		Y	1908	1890 1				302
01	18011 X	12263	-0-		-5748 B		-0-	1860 1	8448 3	1955 9		Y	1777	1511 1				568
02	15708 X	NO RPT	-0-		-15708 B		-0-					Y	NO RPT					568
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	7L	RRCID	-> 288867	COMPL.	DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH 12905	PERF.13085	- 20349					
09	27300 X	16965	-0-		-10335 B		-0-	3045 1	11540 2	2380 9		Y	2164	2362 1				109
10	25389 X	16993	-0-		-8396 B		-0-	3501 1	11114 2	2378 9		Y	2162	1891 1				380
11	23430 X	15612	-0-		-7818 B		-0-	4755 1	8660 3	2197 9		Y	1997	2075 1				302
12	23188 X	12319	-0-		-10869 B		-0-	1182 1	8913 3	2224 9		Y	2022	2152 1				172
01	19654 X	11505	-0-		-8149 B		-0-	1759 1	7986 3	1760 9		Y	1600	1340 1				432
02	15848 X	NO RPT	-0-		-15848 B		-0-					Y	NO RPT					432
JANAK UNIT				WELL #:	7L	RRCID	-> 288870	COMPL.	DATE 03/15/2020	TOTAL	DEPTH 12997	PERF.13238	- 18404					
09	8280 X	5420	-0-		-2860 B		-0-	685 1	4090 2	645 9		Y	586	550 1				229
10	7781 X	5120	-0-		-2661 B		-0-	939 1	3526 2	655 9		Y	595	704 1				120
11	6690 X	5471	-0-		-1219 B		-0-	870 1	3950 3	651 9		Y	592	571 1				141
12	6758 X	4769	-0-		-1989 B		-0-	694 1	3475 3	600 9		Y	545	374 1				312
01	6355 X	5735	-0-		-620 B		-0-	938 1	4079 3	718 9		Y	653	731 1				234
02	5068 X	NO RPT	-0-		-5068 B		-0-					Y	NO RPT					234

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
JANAK-LOOS				WELL #:	6L	RRCID	-> 288871	COMPL.	DATE 03/13/2020	TOTAL	DEPTH 12963	PERF.13207	- 20352		
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
09	15330 X	11299	-0-	-4031 B	-0-	1425	1	8502	2	Y	1247	1112	1		286
10	15841 X	10839	-0-	-5002 B	-0-	1372	9	7482	2	Y	1217	1331	1		172
11	13710 X	10875	-0-	-2835 B	-0-	2018	1	7969	3	Y	1045	957	1		260
12	13795 X	9993	-0-	-3802 B	-0-	1339	9	7275	3	Y	1151	1151	1		260
01	12834 X	10149	-0-	-2685 B	-0-	1756	1	7181	3	Y	1197	1145	1		312
02	10556 X	NO RPT	-0-	-10556 B	-0-	1150	9			Y	NO RPT				312
LOOS UNIT				WELL #:	12L	RRCID	-> 288931	COMPL.	DATE 03/13/2020	TOTAL	DEPTH 12916	PERF.13160	- 19205		
09	27690 X	20594	-0-	-7096 B	-0-	2783	1	15809	2	Y	1820	1820	1		286
10	27187 X	23050	-0-	-4137 B	-0-	2002	9	16478	2	Y	1886	1859	1		313
11	25380 X	23010	-0-	-2370 B	-0-	4497	1	15440	3	Y	1874	1942	1		245
12	23994 X	19306	-0-	-4688 B	-0-	2075	9	15530	3	Y	1868	1811	1		302
01	23064 X	19626	-0-	-3438 B	-0-	5509	1	15169	3	Y	1959	2131	1		130
02	21336 X	NO RPT	-0-	-21336 B	-0-	2061	9			Y	NO RPT				130
LOOS UNIT				WELL #:	11L	RRCID	-> 288992	COMPL.	DATE 03/14/2020	TOTAL	DEPTH 12932	PERF.13139	- 21052		
09	34620 X	23327	-0-	-11293 B	-0-	2875	1	17514	2	Y	2671	2676	1		336
10	32612 X	18615	-0-	-13997 B	-0-	2938	9	12351	2	Y	2689	2814	1		211
11	30570 X	29092	-0-	-1478 B	-0-	3306	1	19570	3	Y	2308	1725	1		794
12	31155 X	22524	-0-	-8631 B	-0-	2958	9	17709	3	Y	2594	2854	1		534
01	27001 X	17193	-0-	-9808 B	-0-	6983	1	12544	3	Y	2496	2392	1		638
02	27272 X	NO RPT	-0-	-27272 B	-0-	2539	9			Y	NO RPT				638
GERDES-LANGHOFF				WELL #:	1L	RRCID	-> 289035	COMPL.	DATE 11/02/2019	TOTAL	DEPTH 12883	PERF.12673	- 19742		
09	22050 X	16911	-0-	-5139 B	-0-	2512	1	11604	2	Y	2541	2567	1		229
10	21421 X	17144	-0-	-4277 B	-0-	2795	9	11334	2	Y	2527	2610	1		146
11	20040 X	16821	-0-	-3219 B	-0-	3030	1	10334	3	Y	2545	2337	1		354
12	19716 X	14463	-0-	-5253 B	-0-	2780	9	10594	3	Y	2450	2294	1		510
01	18414 X	14893	-0-	-3521 B	-0-	3687	1	10536	3	Y	2507	2673	1		344
02	15792 X	NO RPT	-0-	-15792 B	-0-	2800	9			Y	NO RPT				344

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GERDES-RATHKAMP														
WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF. 12701 - 19362														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
09	23880 X	19468	-0-	-4412 B	-0-	2917	1	13548	2	Y	2730	2506	1	380
10	24676 X	19593	-0-	-5083 B	-0-	3003	9	13013	2	Y	2780	3035	1	125
11	22080 X	18847	-0-	-3233 B	-0-	3522	1	11674	3	Y	2734	2526	1	333
12	22816 X	15884	-0-	-6932 B	-0-	3058	9	11824	3	Y	2500	2567	1	266
01	21080 X	15795	-0-	-5285 B	-0-	4166	1	11422	3	Y	2400	2114	1	552
02	18172 X	NO RPT	-0-	-18172 B	-0-	3007	9			Y	NO RPT			552
2 D OIL & GAS LLC														
DEWITT COUNTY HWY 87														
WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAL (HOCKLEY 3380)														
OFFSPRING WELL SALVAGE														
PEREIRA														
WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 392														
WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800)																		
BLUEBONNET OIL & GAS																		
SANGER HEIRS 391																		
					24571 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					076838													
					WELL #:	3	RRCID ->	112643	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2840 - 2844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DINERO, WEST (HOCKLEY)																		
APEX ENERGY, INC.																		
MCNEILL C																		
					24888 166	ASSOCIATED					49B							
					027424													
					WELL #:	1	RRCID ->	212347	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4410 - 4424				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)																		
CASKIDS OPERATING COMPANY																		
HARKINS ESTATE																		
					24888 510	ASSOCIATED					ONE WELL							
					139584													
					WELL #:	1	RRCID ->	231909	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4496 - 4563				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DINERO, WEST (PETTUS)																		
RODESSA OPERATING COMPANY																		
MCNEILL																		
					24888 664	ASSOCIATED					CAPACITY							
					723592													
					WELL #:	2	RRCID ->	181975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4304 - 5026				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DINERO, W. (WILCOX 13600)																		
CBN OPERATING CORP.																		
MCNEIL																		
					24888 830	NON-ASSOCIATED					CAPACITY							
					140558													
					WELL #:	1	RRCID ->	172263	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	12966 - 13326				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DINERO, W. (YEGUA 5300)			24888 845		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
APEX ENERGY, INC.			027424													
MCNEILL			WELL #: G 2		RRCID -> 258804			COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277													
DOBIE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 117865			COMPL. DATE 02/09/1985			TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299					
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
DINERO, W. (4300)			24888 860		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
CBN OPERATING CORP.			140558													
PARKER, EMILY H.			WELL #: 1 U		RRCID -> 082789			COMPL. DATE 03/19/1979			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302					
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
LFW			WELL #: 3		RRCID -> 257631			COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				79
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	30				109
11	14B2 EXT	373	-0-	373 B	373	334	2	39	9		N	35				144
12	14B2 EXT	357	-0-	357 B	730	313	2	44	9		N	40				184
01	14B2 EXT	294	-0-	294 B	1024	261	2	33	9		N	30	169	1		45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1024						N	NO RPT				45
VAQUERO OPERATING			882776													
DOBIE			WELL #: 3		RRCID -> 236805			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				75
DINERO, W. (5600)			24888 890		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
CBN OPERATING CORP.			140558													
PARKER, EMILY H.			WELL #: 1 L		RRCID -> 082790			COMPL. DATE 03/19/1979			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700)				24950 400		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.				093620															
ROBERTS, MORRIS ET AL				WELL #: 2 C		RRCID -> 117177		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821		PERF. 3084 - 3113							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2				Y	-0-					10	
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	239	2				Y	-0-					10	
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	229	2				Y	-0-					10	
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	2				Y	-0-					10	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242	2				Y	-0-					10	
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2				Y	-0-					10	
DIRKS (HOCKLEY 3300)				24950 600		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.				093620															
ROBERTS, MORRIS ET AL				WELL #: 2 T		RRCID -> 117179		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821		PERF. 3324 - 3330							
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2				Y	-0-					-0-	
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	-0-	719	2				Y	-0-					-0-	
11	720 N	689	-0-	-31	-0-	-0-	689	2				Y	-0-					-0-	
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	-0-	725	2				Y	-0-					-0-	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2				Y	-0-					-0-	
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2				Y	-0-					-0-	
DIRKS (1850)				24950 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.				093620															
GINGERICH, GEORGE C.				WELL #: 1D		RRCID -> 190456		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 1770 - 1775							
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-					-0-	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-					-0-	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-					-0-	
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-					-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					-0-	
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-					-0-	
DOLAN (HOSTETTER)				25177 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552															
DOLAN				WELL #: 1A		RRCID -> 102613		COMPL. DATE 05/17/1981		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10711 - 10783							
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOLAN (LULING SAND)				25177 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552															
PRASEK 139				WELL #: 1A		RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893		PERF.10270 - 10280							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DRY HOLLOW (11024)				26214 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.				040190														
EICHORN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 245567				COMPL. DATE 08/17/2008				TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529			
09	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	469	2	6	9	N	5							134
10	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	450	2	6	9	N	5							139
11	510 N	413	-0-	-97 B	-0-	403	2	10	9	N	9							148
12	496 N	340	-0-	-156 B	-0-	337	2	3	9	N	3							151
01	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	590	2	11	9	N	10							161
*02	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-							161

MERIT ENERGY COMPANY				561136														
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		9	RRCID -> 279477				COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044			
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	6	1	322	2	N	-0-	4	1					-0-
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	6	1	311	2	N	-0-							-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	6	1	308	2	N	1							1
						1	9											
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	188	9	358	2	N	171	1	1	155	8			16
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	7	1	341	2	N	1							17
						1	9											
02	308 N	60	-0-	-248 B	-0-	1	1	59	2	N	-0-							17

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		11	RRCID -> 281464				COMPL. DATE 11/23/2015				TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026			
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		7	RRCID -> 281618				COMPL. DATE 02/22/2016				TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-

FRANK GU				WELL #:		3	RRCID -> 281641				COMPL. DATE 01/24/2016				TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475			
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-

DRY HOLLOW (11024)			//CONT.//			26214 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136												
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:			6	RRCID ->	281642	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL	DEPTH 15360	PERF.10545	- 12088				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	

GARRETT					WELL #:	2	RRCID ->	281673	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL	DEPTH 16600	PERF. 9190	- 11905				
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	

DRY HOLLOW (GILSTRAP)					26214 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
ROCHELLE					WELL #:	1	RRCID ->	203594	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL	DEPTH 15348	PERF.12316	- 13858				
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-				-0-	
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2				N	-0-				-0-	
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	-0-	198	2				N	-0-				-0-	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	1209 N	181	-0-	-1028	-0-	-0-	181	2				N	-0-				-0-	
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	-0-	181	2				N	-0-				-0-	

ROCHELLE GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL	DEPTH 15057	PERF.12712	- 12748				
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-				-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-				-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2				N	-0-				-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	93 N	13	-0-	-80	-0-	-0-	13	2				N	-0-				-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2				N	-0-				-0-	

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)					26214 531	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
ROCHELLE					WELL #:	2	RRCID ->	172034	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL	DEPTH 15608	PERF.13308	- 13338				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

ROCHELLE					WELL #:	4	RRCID ->	212420	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL	DEPTH 15550	PERF.12863	- 14269				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2385	2	N	-0-					-0-
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2160	2	N	-0-					-0-
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2330	2	N	-0-					-0-
12		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2430	2	N	-0-					-0-
*01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2372	2	N	-0-					-0-
*02		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2321	2	N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 14188							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13774 - 13800							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1				WELL #: 14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247		PERF.13700 - 13825							
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	1	2	1			-0-
									1	9									
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	1					1
									1	9									
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-					1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
ROCHELLE				WELL #: 3		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226							
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 176842	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13658	- 13764							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 13	RRCID -> 178752	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 14065	PERF.13700	- 13817							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184533	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 15030	PERF.13511	- 13540							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAGG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 198350	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 16066	PERF. N/A								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 8	RRCID -> 218985	COMPL. DATE 04/10/2000	TOTAL DEPTH 14350	PERF.13674	- 13812							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)													CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY														
GARRETT														
WELL #: 2														
RRCID -> 281643														
COMPL. DATE 06/25/2016														
TOTAL DEPTH 16600														
PERF. 9190 - 11905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROCHELLE GAS UNIT														
WELL #: 1R														
RRCID -> 231373														
COMPL. DATE 10/01/2006														
TOTAL DEPTH 16550														
PERF. 11830 - 12239														
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)													CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY														
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 218473														
COMPL. DATE 05/03/2005														
TOTAL DEPTH 14710														
PERF. 12302 - 12354														
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	1	1	50
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			50
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	499	2	N	1			51
						1	9							
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	1	1	1	50
						1	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	4	1	284	2	N	1			51
						1	9							
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 221963														
COMPL. DATE 05/13/2005														
TOTAL DEPTH 15500														
PERF. 12762 - 13686														
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	2	1	129	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	1			1
						1	9							
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-			1
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 277235														
COMPL. DATE 10/16/2014														
TOTAL DEPTH 16985														
PERF. 12230 - 12779														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 11		RRCID -> 281602		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	SWR 10	174	-0-	174	132585			3 1 1 9		170 2	N	1		5 1		-0-
10	SWR 10	353	-0-	353	132938			6 1 7 1		347 2	N	-0- 1				-0-
11	SWR 10	369	-0-	369	133307			1 9		361 2	N	1				1
12	SWR 10	333	-0-	333	133640			7 1		326 2	N	-0-		1 1		-0-
01	SWR 10	264	-0-	264	133904			5 1		259 2	N	-0-				-0-
02	SWR 10	75	-0-	75	133979			1 1 1 9		73 2	N	1				1

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	6	RRCID -> 281672	COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360	PERF.10545	- 12088		
09	SWR 10	1829	-0-	1829	762392	32 24 9	1 9	1773	2	N	22	185	1	-0-
10	SWR 10	1843	-0-	1843	764235	32 9 9	1 9	1802	2	N	8			8
11	SWR 10	1813	-0-	1813	766048	34 9 9	1 9	1770	2	N	8			16
12	SWR 10	1904	-0-	1904	767952	37 31 1	1 9	1836	2	N	28	3	1	12 8 29
01	SWR 10	1888	-0-	1888	769840	37 18 9	1 9	1833	2	N	16			45
02	SWR 10	1659	-0-	1659	771499	25 6 9	1 9	1628	2	N	5			50

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			
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-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135			
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9 1	502 2	N	-0-	-0-				
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	7 1	379 2	N	-0-	-0-				
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	8 1	420 2	N	-0-	-0-				
12	527 N	267	-0-	-260	-0-	5 1	262 2	N	-0-	-0-				
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	7 1	327 2	N	-0-	-0-				
02	392 N	229	-0-	-163	-0-	3 1	226 2	N	-0-	-0-				

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				//CONT.// 26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
DAGG RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066		PERF.13401 - 15808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FRANK GU				WELL #: 3		RRCID -> 246349		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 12462		PERF.11640 - 12418			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FRANK GU				WELL #: 2		RRCID -> 247347		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11682 - 12120			
09	7980 X	6839	-0-	-1141	-0-	120	1	6657	2	Y	56	85	1		71
						62	9								
10	7843 X	7719	-0-	-124	-0-	133	1	7527	2	Y	54				125
						59	9								
11	7590 X	6113	-0-	-1477	-0-	115	1	5929	2	Y	63				188
						69	9								
12	7564 X	5903	-0-	-1661	-0-	115	1	5727	2	Y	55	226	1		17
						61	9								
01	7719 X	5680	-0-	-2039	-0-	111	1	5512	2	Y	52				69
						57	9								
02	6972 X	4888	-0-	-2084	-0-	73	1	4773	2	Y	38				107
						42	9								
HILDA DAGG				WELL #: 1		RRCID -> 276677		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 13601		PERF.10537 - 11108			
09	9300 X	8662	-0-	-638	-0-	152	1	8424	2	N	78	13	1		88
						86	9								
10	9393 X	9004	-0-	-389	-0-	155	1	8749	2	N	91				179
						100	9								
11	9090 X	8451	-0-	-639	-0-	158	1	8196	2	N	88	178	1		89
						97	9								
12	9393 X	8684	-0-	-709	-0-	169	1	8406	2	N	99	186	1		2
						109	9								
01	9362 X	8845	-0-	-517	-0-	173	1	8573	2	N	90				92
						99	9								
02	8120 X	7813	-0-	-307	-0-	116	1	7599	2	N	89				181
						98	9								
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 280476		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 15256		PERF.13621 - 15135			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)				26214 610				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																				
BRUSHY CREEK				WELL #: 1				RRCID -> 162212				COMPL. DATE 01/12/1999				TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							2

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				26214 650				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY				561136																				
FRANK GU				WELL #: 1				RRCID -> 273604				COMPL. DATE 12/01/2014				TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #: 1				RRCID -> 277337				COMPL. DATE 01/23/2015				TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072								
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1887	2	N	26	87	1								46
									29	9														
10	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	32	1	1823	2	N	29										75
									32	9														
11	1980	N	1642	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	31	1	1589	2	N	20										95
									22	9														
12	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	34	1	1701	2	N	17	36	1								76
									19	9														
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2114	2	N	31										107
									34	9														
02	1540	N	1370	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	20	1	1336	2	N	13										120
									14	9														

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 12				RRCID -> 278670				COMPL. DATE 10/09/2015				TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896								
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1979	2	N	17	23	1								157
									19	9														
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2062	2	N	20										177
									22	9														
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1949	2	N	22	164	1								35
									24	9														
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2016	2	N	15	12	1			2	8				36
									17	9														
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2076	2	N	24										60
									26	9														
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1860	2	N	13										73
									14	9														

HILDA DAGG				WELL #: 1				RRCID -> 278676				COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	360 N	255	-0-	-105	-0-	4	1	248	2	N	3	19	1	99
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	3	9	501	2	N	3			102
11	450 N	327	-0-	-123	-0-	3	9	315	2	N	5			107
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	N	4	9	1	101
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	7	1	352	2	N	5		1 8	106
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	4	9	357	2	N	3			109
						5	1							
						3	9							
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475														
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1705	2	N	42	68	1	85
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	46	9	1698	2	N	44			129
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	2	N	41			170
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	48	9	1665	2	N	45	33	1	182
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	28	1	1772	2	N	50	179	1	53
*02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	45	9	1505	2	N	45			98
						33	1							
						50	9							
						36	1							
						55	9							
						23	1							
						50	9							
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			40
10	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY																
VESELY GU 1																
WELL #: 2																
RRCID -> 281585																
COMPL. DATE 11/06/2015																
TOTAL DEPTH 15592																
PERF.10074 - 10604																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	4	1	214	2	N	-0-		-0-			
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	2	N	-0-		-0-			
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	4	1	225	2	N	-0-		-0-			
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	2	1	114	2	N	4	4 8	-0-			
01	248 N	132	-0-	-116	-0-	4	9									
						2	1	122	2	N	7		7			
						8	9									
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	N	7		14			
						8	9									
O. A. LAMPLEY GU 1													WELL #: 7			
RRCID -> 281586													COMPL. DATE 02/22/2016			
TOTAL DEPTH 14120													PERF.10526 - 11464			
09	2490 X	1728	-0-	-762	-0-	30	1	1684	2	N	13	2 1	23			
						14	9									
10	2449 X	1733	-0-	-716	-0-	30	1	1685	2	N	16		39			
						18	9									
11	2070 X	1018	-0-	-1052	-0-	19	1	984	2	N	14		53			
						15	9									
12	1891 X	502	-0-	-1389	-0-	10	1	479	2	N	12	1 1	61			
						13	9					3 8				
01	1891 X	275	-0-	-1616	-0-	5	1	268	2	N	2		63			
						2	9									
02	1624 X	220	-0-	-1404	-0-	3	1	217	2	N	-0-		63			
GARRETT													WELL #: 2			
RRCID -> 281612													COMPL. DATE 06/25/2016			
TOTAL DEPTH 16600													PERF. 9190 - 11905			
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	28	1	1560	2	N	3	6 1	9			
						3	9									
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	28	1	1554	2	N	17		26			
						19	9									
11	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	25	1	1281	2	N	15		41			
						17	9									
12	1612 N	1446	-0-	-166	-0-	28	1	1399	2	N	17	11 1	47			
						19	9									
01	1612 N	1422	-0-	-190	-0-	28	1	1370	2	N	22		69			
						24	9									
02	1232 N	1005	-0-	-227	-0-	15	1	972	2	N	16		85			
						18	9									
O. A. LAMPLEY GU 1													WELL #: 16			
RRCID -> 281631													COMPL. DATE 05/28/2016			
TOTAL DEPTH 16000													PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)													CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY																
EDWARDS GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 191554													COMPL. DATE 05/13/2005			
TOTAL DEPTH 15500													PERF.12762 - 13686			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192439		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	1810	2		Y	4	19	1				1
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	1853	2		Y	5						6
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	1718	2		Y	5						11
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	1826	2		Y	4	11	1				4
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	1742	2		Y	6						10
02	1652 N	1603	-0-	-49	-0-	24 6	1 9	1573	2		Y	5						15
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 198402		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
VESELY			WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484									
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2		N	-0-						-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2		N	-0-						-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048								
ROCHELLE				WELL #: 4														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROCHELLE			WELL #: 6		RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063									
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-						-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-						-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-						-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-						-0-
*01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-						-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-
ROCHELLE			WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248									
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-						-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-						-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-						-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
*01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2				N	-0-						-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2				N	-0-						-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)				26214 785	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
ROCHELLE				WELL #:	5	RRCID ->	202584	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL	DEPTH	15208	PERF.14091	-	14131	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-
*01	10 N	2	-0-	-8	-0-			2 2			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-				-0-
DRY HOLLOW, NORTH (11,024)				26216 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
LAMPLEY, O. A. GU				WELL #:	4	RRCID ->	277120	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	16717	PERF.11012	-	11038	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
DUNN (SLICK-WILCOX)				26662 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
2 D OIL & GAS LLC				953828												
DUNN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151556	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL	DEPTH	3451	PERF. 3300	-	3400	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				085408												
SFS UNIT 16				WELL #:	1H	RRCID ->	271121	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL	DEPTH	13906	PERF.13650	-	18375	
09	15240 X	3047	-0-	-12193	-0-		56	1	2991	3	N	-0-				98
10	15748 X	12660	-0-	-3088	-0-		228	1	12431	3	N	-0-				98
							1	4								
11	9180 X	9120	-0-	-60	-0-		168	1	8950	3	N	-0-				98
							2	4								
12	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-		165	1	8744	3	N	-0-				98
01	12648 X	9664	-0-	-2984	-0-		193	1	9471	3	N	-0-				98
02	11424 X	7802	-0-	-3622	-0-		151	1	7651	3	N	-0-				98
EDWARDS				WELL #:	10H	RRCID ->	288389	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	12092	PERF.11964	-	20269	
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*08	25513 X	-0-	-0-	-25513	-0-						Y	-0-				-0-
*09	24690 X	-0-	-0-	-24690	-0-						Y	-0-				-0-
*10	25513 X	-0-	-0-	-25513	-0-						Y	-0-				-0-
*11	24690 X	-0-	-0-	-24690	-0-						Y	-0-				-0-
*12	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-						Y	-0-				-0-
*01	24242 X	-0-	-0-	-24242	-0-						Y	-0-				-0-
02	21896 X	NO RPT	-0-	-21896	-0-						Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2019																

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2019

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY																			
A. BANDUCH C																			
										</									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	41604 X	41604	-0-	-0-	-0-	35600	3	6004	9	N	5458	5130	1		615
10	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	2	1	15506	3	N	2017	2269	1		363
						2219	9								
11	28487 X	28487	-0-	-0-	-0-	31	1	23802	3	N	4231	3963	1		631
						4654	9								
*12	43776 X	43776	-0-	-0-	-0-	227	1	36961	3	N	5989	6030	1		590
						6588	9								
*01	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-	239	1	33610	3	N	4911	5214	1		287
						5402	9								
*02	27296 X	27296	-0-	-0-	-0-	173	1	22918	3	N	3823	3596	1		514
						4205	9								
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641															
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	476	1	2133	3	N	478	557	1		66
						526	9								
10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	392	1	3849	3	N	525	559	1		32
						146	5	578	9						
*11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	407	1	6079	3	N	523	361	1		194
						575	9								
*12	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	364	1	5277	3	N	594	704	1		84
						653	9								
*01	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	212	1	7510	3	N	321	377	1		28
						353	9								
*02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	174	1	10	9	N	9				37
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238															
09	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9227	3	253	9	Y	230	275	1		108
10	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	12836	3	328	9	Y	298	275	1		131
11	10560 X	7933	-0-	-2627	-0-	7734	3	199	9	Y	181	190	1		122
12	10912 X	9376	-0-	-1536	-0-	9069	3	307	9	Y	279	281	1		120
01	11966 X	3088	-0-	-8878	-0-	2966	3	122	9	Y	111	92	1		139
02	10808 X	706	-0-	-10102	-0-	684	3	22	9	Y	20	100	1		59
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572															
09	10050 X	9284	-0-	-766	-0-	9038	3	246	9	Y	224	272	1		105
10	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	12513	3	323	9	Y	294	270	1		129
11	11250 X	7308	-0-	-3942	-0-	7123	3	185	9	Y	168	184	1		113
12	11625 X	9402	-0-	-2223	-0-	9098	3	304	9	Y	276	270	1		119
01	11749 X	2663	-0-	-9086	-0-	2555	3	108	9	Y	98	92	1		125
02	10612 X	272	-0-	-10340	-0-	258	3	14	9	Y	13	89	1		49
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296															
09	6540 X	531	-0-	-6009	-0-	531	3			N	-0-				-0-
10	5735 X	4068	-0-	-1667	-0-	4068	3			N	-0-				-0-
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-				-0-
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-				-0-
01	4061 X	1128	-0-	-2933	-0-	1128	3			N	-0-				-0-
02	3668 X	678	-0-	-2990	-0-	678	3			N	-0-				-0-
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258															
09	8130 X	1500	-0-	-6630	-0-	1500	3			N	-0-				-0-
10	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	3			N	-0-				-0-
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-				-0-
12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-				-0-
01	9238 X	2603	-0-	-6635	-0-	2603	3			N	-0-				-0-
02	8344 X	1767	-0-	-6577	-0-	1767	3			N	-0-				-0-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 265

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED						CAPACITY								CNTY: KARNES			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SEIDEL UNIT A WELL #: 8						RRCID ->	286056	COMPL.	DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	12926	PERF.	13137	-	18924
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8190 X	7330	-0-	-860	-0-			6128	3	1202	9	N	1093	0			-0-
10	8463 X	8419	-0-	-44	-0-			7096	3	265	5	N	962	0			-0-
								1058	9								
*11	7740 X	6589	-0-	-1151	-0-			5479	3	1110	9	N	1009	0			-0-
*12	7998 X	6190	-0-	-1808	-0-			5126	3	1064	9	N	967	0			-0-
*01	8432 X	6252	-0-	-2180	-0-			5154	3	1098	9	N	998	0			-0-
02	7616 X	1621	-0-	-5995	-0-			856	3	765	9	N	695	0			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 14						RRCID ->	286057	COMPL.	DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.	13060	-	19085
09	21600 X	15460	-0-	-6140	-0-			45	1	12070	3	N	3041	0			-0-
								3345	9								
10	20677 X	15542	-0-	-5135	-0-			61	1	11670	3	N	3070	0			-0-
								434	5	3377	9						
*11	19800 X	15780	-0-	-4020	-0-			32	1	12181	3	N	3243	0			-0-
								3567	9								
*12	19499 X	15614	-0-	-3885	-0-			73	1	11850	3	N	3355	0			-0-
								3691	9								
*01	17887 X	9622	-0-	-8265	-0-			41	1	7182	3	N	2181	0			-0-
								2399	9								
02	14728 X	8520	-0-	-6208	-0-			21	1	6521	3	N	1798	0			-0-
								1978	9								
SEIDEL UNIT A WELL #: 13						RRCID ->	286140	COMPL.	DATE	10/27/2019	TOTAL	DEPTH	13071	PERF.	13167	-	19035
09	13920 X	12359	-0-	-1561	-0-			36	1	9671	3	N	2411	0			-0-
								2652	9								
10	13175 X	12293	-0-	-882	-0-			49	1	9370	3	N	2295	0			-0-
								349	5	2525	9						
*11	11970 X	11568	-0-	-402	-0-			24	1	9242	3	N	2093	0			-0-
								2302	9								
*12	12772 X	11401	-0-	-1371	-0-			55	1	8967	3	N	2163	0			-0-
								2379	9								
*01	12772 X	10737	-0-	-2035	-0-			49	1	8570	3	N	1925	0			-0-
								2118	9								
02	11536 X	10984	-0-	-552	-0-			29	1	8851	3	N	1913	0			-0-
								2104	9								
SEIDEL UNIT A WELL #: 12						RRCID ->	286342	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.	13245	-	19349

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	13740 X	10420	-0-	-3320	-0-	31	1	8362	3	N	1843	1843	0	-0-
						2027	9							
10	12803 X	10558	-0-	-2245	-0-	42	1	8019	3	N	1999	1999	0	-0-
						298	5	2199	9					
*11	12390 X	11331	-0-	-1059	-0-	25	1	9340	3	N	1787	1787	0	-0-
						1966	9							
*12	12772 X	11365	-0-	-1407	-0-	56	1	9043	3	N	2060	2060	0	-0-
						2266	9							
*01	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	51	1	8927	3	N	1849	1849	0	-0-
						2034	9							
02	10584 X	5518	-0-	-5066	-0-	15	1	4478	3	N	932	932	0	-0-
						1025	9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507														
09	23250 X	19545	-0-	-3705	-0-	63	1	16765	3	N	2470	2470	0	-0-
						2717	9							
10	24025 X	19082	-0-	-4943	-0-	84	1	15939	3	N	2238	2238	0	-0-
						597	5	2462	9					
*11	21780 X	16257	-0-	-5523	-0-	38	1	14305	3	N	1740	1740	0	-0-
						1914	9							
*12	22506 X	11588	-0-	-10918	-0-	59	1	9458	3	N	1883	1883	0	-0-
						2071	9							
*01	22506 X	10050	-0-	-12456	-0-	45	1	7898	3	N	1915	1915	0	-0-
						2107	9							
02	18256 X	9834	-0-	-8422	-0-	26	1	7860	3	N	1771	1771	0	-0-
						1948	9							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020														
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	870	1	2077	3	N	578	564	1	138
						636	9							
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	899	1	1896	3	N	589	536	1	191
						648	9							
11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	870	1	1174	3	N	750	572	1	369
						825	9							
12	2914 X	2090	-0-	-824	-0-	822	1	1084	3	N	167	380	1	156
						184	9							
*01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	786	1	1644	3	N	526	390	1	292
						579	9							
02	2632 X	2570	-0-	-62	-0-	758	1	1320	3	N	447	579	1	160
						492	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 #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351														
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	54	1	48	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	279 N	100	-0-	-179	-0-	33	1	67	9	Y	61	54	1	8
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	52	1	66	9	Y	60	57	1	11
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	37	1	35	9	Y	32	34	1	9
*01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	1			Y	-0-	9	1	-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	279	3	Y	20	15	1	5
						22	9							
MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748														
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	9	N	236	178	1	221
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	368	1	80
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	197	1	220	9	N	200			280
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	9	N	228	189	1	319
*01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	9	N	220	193	1	346
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	197	1	317
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773														
*06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	869	1	85	9	N	77	163	1	103
07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	899	1	55	9	N	50	2	8	151
08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	896	1	76	9	N	69	1	8	219
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	869	1	45	9	N	41	192	1	68
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	856	1	83	9	N	75	28	1	115
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	860	1	87	9	N	79	130	1	64
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	870	1	72	9	N	65			129
*01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	895	1	75	9	N	68			197
*02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	732	1	56	9	N	51	171	1	77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-		816 1	6699 3	1639 9		N	1490	1312 1				329
10	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-		893 1	5764 3	1574 9		N	1431	1529 1				231
11	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-		1057 1	4012 3	1395 9		N	1268	1330 1				169
12	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-		1644 1	3679 3	1329 9		N	1208	939 1				438
*01	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-		729 1	3207 3	1241 9		N	1128	1336 1				230
*02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-		290 1	5158 3	1558 9		N	1416	1153 1				493
MUIR D					WELL #:	1H	RRCID -> 262037	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL	DEPTH 13117	PERF.13023	- 19163					
09	1710 N	1464	-0-	-246	-0-		1125 1	85 3	254 9		Y	231	191 1				210
10	1767 N	1573	-0-	-194	-0-		1216 1	72 3	285 9		Y	259	380 1				89
11	1650 N	1288	-0-	-362	-0-		988 1	23 3	277 9		Y	252	187 1				154
12	1519 N	1308	-0-	-211	-0-		1032 1	276 9			Y	251	186 1				219
*01	1581 N	1113	-0-	-468	-0-		825 1	288 9			Y	262	379 1				102
02	1204 N	1076	-0-	-128	-0-		809 1	267 9			Y	243					345
LP-BUTLER A					WELL #:	1H	RRCID -> 263747	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL	DEPTH 13571	PERF.13509	- 18629					
*05	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		130 1	941 3	385 9		Y	350	322 1		1 8		41
*06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-		125 1	930 3	365 9		Y	332	348 1				25
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		101 1	976 3	359 9		Y	326	298 1				53
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-		100 1	873 3	337 9		Y	306	335 1				24
09	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		98 1	768 3	315 9		Y	286	288 1				22
10	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-		100 1	711 3	316 9		Y	287	263 1				46
11	825 X	825	-0-	-0-	-0-		84 1	442 3	299 9		Y	272	299 1				19
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-		75 1	191 3	297 9		Y	270	249 1				40
*01	508 X	508	-0-	-0-	-0-		69 1	168 3	271 9		Y	246	251 1				35
*02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-		95 1	668 3	270 9		Y	245	228 1				52
RAYES A					WELL #:	1H	RRCID -> 263754	COMPL. DATE 11/29/2018	TOTAL	DEPTH 13315	PERF.13549	- 18497					
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 8				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			80
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	9	N	14			94
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	9	N	16			110
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			43
02	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														
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	302	1	102	9	N	93			300
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	192	1	83	3	N	69	190	1	179
						76	9							
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	185	1	81	3	N	54			233
						59	9							
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	309	1	661	3	N	143			376
						157	9							
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	282	1	572	3	N	94			470
						103	9							
02	308 N	98	-0-	-210	-0-	63	1	26	3	N	8	191	1	287
						9	9							
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	209	3	Y	115	191	1	57
						127	9							
10	527 N	368	-0-	-159	-0-	48	1	188	3	Y	120			177
						132	9							
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	130	190	1	117
						143	9							
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	44	1	145	3	Y	124			241
						136	9							
*01	372 N	356	-0-	-16	-0-	47	1	168	3	Y	128	192	1	177
						141	9							
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	Y	104	190	1	91
						114	9							
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	68	1	183	4	N	40			79
						44	9							
10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	476	1	377	4	N	91			170
						100	9							
11	872 X	872	-0-	-0-	-0-	441	1	353	4	N	71	174	1	67
						78	9							
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	516	1	415	4	N	78			145
						86	9							
01	533 X	533	-0-	-0-	-0-	527	1	6	4	N	-0-			145
*02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	476	1	519	4	N	76			221
						84	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	132 1	75 9	800 3	Y		68	69 1			8
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	200 1	68 9	545 3	Y		62	43 1			27
11	750 N	654	-0-	-96	-0-	211 1	65 9	378 3	Y		59	60 1			26
12	775 N	572	-0-	-203	-0-	164 1	44 9	364 3	Y		40	57 1			9
*01	775 N	534	-0-	-241	-0-	150 1	61 9	323 3	Y		55	46 1			18
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	165 1	59 9	526 3	Y		54	39 1			33
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825															
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	172 1		23 9	Y		21				195
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	35 1		4 9	Y		4				199
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				199
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2				201
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				201
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				201
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201															
09	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	539 1	517 9	641 3	Y		470	541 1			95
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	509 1	569 9	663 3	Y		517	382 1			230
11	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	628 1	501 9	606 3	Y		455	372 1			313
12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	546 1	495 9	462 3	Y		450	375 1			388
*01	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	500 1	436 9	490 3	Y		396	569 1			215
*02	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	358 1	400 9	378 3	Y		364	253 1			326
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611															
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	399 3		290 9	Y		264	270 1			29
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	317 3		263 9	Y		239	253 1			15
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y		59	68 1			6
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y		83	75 1			14
*01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y		123	108 1			29
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	235 3		106 9	Y		96	99 1			26
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719															
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 3		3 9	Y		3				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	3 1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2	1 1			1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y		-0-	1 1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	0 N	-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														
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015														
09	23134 X	23134	-0-	-0-	-0-	450	1	19310	3	Y	3067	3184	1	249
						3374	9							
10	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	465	1	14711	3	Y	2054	2052	1	251
						2259	9							
11	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	450	1	11658	3	Y	1643	1768	1	126
						1807	9							
12	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	465	1	10868	3	Y	1570	1320	1	376
						1727	9							
*01	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	465	1	10037	3	Y	1556	1691	1	241
						1712	9							
*02	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	420	1	8479	3	Y	1342	1342	1	241
						1476	9							
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			125
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	179	1	91	9	Y	83	190	1	50
10	465 N	214	-0-	-251	-0-	153	1	61	9	Y	55			105
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	128	1	55	9	Y	50			155
12	279 N	185	-0-	-94	-0-	166	1	19	9	Y	17			172
*01	217 N	89	-0-	-128	-0-	59	1	30	9	Y	27			199
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	67	1	37	9	Y	34	175	1	58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	25446 X	25446	-0-	-0-	-0-	450	1	21859	3	Y	2852	2142	0	621	89
						3137	9								
10	25804 X	25804	-0-	-0-	-0-	465	1	22602	3	Y	2488	2120	1		457
						2737	9								
11	21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	450	1	18665	3	Y	2164	2199	1		422
						2380	9								
12	20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	465	1	18179	3	Y	2083	2042	1		463
						2291	9								
*01	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	465	1	16754	3	Y	1809	2088	1		184
						1990	9								
*02	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	420	1	13807	3	Y	1531	1541	1		174
						1684	9								
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626															
09	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	1388	1	2802	3	Y	592	661	1		162
						651	9								
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	1500	1	3677	3	Y	581	557	1		186
						639	9								
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	1392	1	2034	3	Y	555	338	1		403
						611	9								
12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1457	1	2173	3	Y	532	559	1		376
						585	9								
*01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	1286	1	1695	3	Y	503	382	1		497
						553	9								
*02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	1053	1	1203	3	Y	374	521	1		350
						411	9								
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127															
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					152
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					152
*05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					152
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					152
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1	8		152
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					152
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					152
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					152
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					152
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					152
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					152
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	638 1	433 9	1946	3	N	394	381	1		101
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1147 1	439 9	1621	3	N	399	388	1		112
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1006 1	436 9	1285	3	N	396	365	1		143
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	1102 1	416 9	1906	3	N	378	399	1		122
*01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	601 1	458 9	1651	3	N	416	389	1		149
*02	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	147 1	364 9	1181	3	N	331	191	1		289
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191															
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36				207
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	12 1		22	9	N	20				227
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2 1		33	9	N	30	148	1	1 8	108
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	146 1	2002 9	4057	3	N	1820	1339	1		589
11	24007 X	24007	-0-	-0-	-0-	243 1	7602 9	16162	3	N	6911	7007	1		493
12	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	182 1	3089 9	5789	3	N	2808	3188	1		113
*01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	67 1	323 9	27	3	N	294	195	1		212
*02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 1				N	-0-				212
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374															
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	19 1	1218 9	3090	3	Y	1107	1125	1		251
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	15 1	1073 9	2916	3	Y	975	1027	1		199
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	21 1	837 9	2426	3	Y	761	834	1		126
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	29 1	581 9	2260	3	Y	528	465	1		189
*01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	7 1	603 9	2559	3	Y	548	380	1		357
*02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	6 1	564 9	1734	3	Y	513	466	1		404
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275															
09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	26 1	44 9	5115	3	N	40				187
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1		-0-
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	1760 3		422	9	N	384	369	1		15
12	366 X	366	-0-	-0-	-0-	302 3		64	9	N	58	68	1		5
*01	428 X	428	-0-	-0-	-0-	226 3		202	9	N	184	183	1		6
*02	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	6833 3		625	9	N	568	512	1		62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	523 1	748 3	N			595	732 1			180
						655 9									
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	543 1	439 3	N			656	563 1			273
						722 9									
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	704 1	469 3	N			513	729 1			57
						564 9									
12	1984 X	1475	-0-	-509	-0-	792 1	171 3	N			465	366 1			156
						512 9									
*01	1984 X	931	-0-	-1053	-0-	239 1	200 3	N			447	379 1			224
						492 9									
02	1624 N	751	-0-	-873	-0-	424 1	32 3	N			268	344 1			148
						295 9									
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570															
09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	556 1	1100 3	N			385	373 1			233
						424 9									
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	553 1	1135 3	N			404	544 1			93
						444 9									
11	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	552 1	730 3	N			404	195 1			302
						444 9									
12	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	664 1	658 3	N			405	385 1			322
						446 9									
*01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	595 1	219 9	N			199				521
*02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	576 1	401 3	N			352	745 1			128
						387 9									
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				176
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	84 1	2157 3	N			779	759 1			196
						857 9									
11	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	100 1	6743 3	N			2596	2267 1			525
						2856 9									
12	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	221 1	7112 3	N			2300	2434 1			391
						2530 9									
*01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	626 1	3186 3	N			1104	1148 1			347
						1214 9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	176 1			184
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	244	9	N	222	176	1		203
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	203	1		-0-
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3	99	9	N	90	86	1		4
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	24	9	N	22	24	1		2
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	147	1		4
*02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	-0-	4846	3	449	9	N	408	370	1		42
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721																
09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	-0-	510	1	842	3	N	180	193	1		240
							198	9								
10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	-0-	527	1	787	3	N	186	370	1		56
							205	9								
11	1590 N	1392	-0-	-198	-0-	-0-	510	1	676	3	N	187	159	1		84
							206	9								
12	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	-0-	527	1	726	3	N	195	191	1		88
							215	9								
*01	1519 N	1272	-0-	-247	-0-	-0-	479	1	606	3	N	170				258
							187	9								
02	1288 N	1059	-0-	-229	-0-	-0-	443	1	442	3	N	158	180	1		236
							174	9								
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609																
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	-0-	117	1	356	3	N	83				224
							91	9								
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	334	3	N	83	184	1		123
							91	9								
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	392	3	N	106				229
							117	9								
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	338	3	N	50	195	1		84
							55	9								
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	342	3	N	81				165
							89	9								
02	952 N	809	-0-	-143	-0-	-0-	464	1	264	3	N	74	191	1		48
							81	9								
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111																
09	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	8859	3	Y	2630	2846	1		366
							2893	9								
10	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	6690	3	Y	1979	2138	1		207
							2177	9								
11	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	5510	3	Y	1285	1442	1		50
							1414	9								
12	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	5496	3	Y	1291	1117	1		224
							1420	9								
*01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	4113	3	Y	993	747	1		470
							1092	9								
*02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2360	3	Y	788	789	1		469
							867	9								
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JUDD-TURNER A															
WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	14B2 EXT	21185	-0-	21185	21185	17568	3	3617	9	N	3288	3261	1		125
12	14B2 EXT	8587	-0-	8587	29772	7115	3	1472	9	N	1338	1299	1		164
*01	T. A.	154	-0-	154	29926	154	3			N	-0-				164
*02	30132 X	206	-0-	-29926	-0-	175	3	31	9	N	28				192
DLUGOSCH A															
WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264															
09	3990 X	3700	-0-	-290	-0-	254	1	3261	3	Y	168	186	1		201
						185	9								
10	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	250	1	3298	3	Y	187	170	1		218
						206	9								
11	3990 X	3542	-0-	-448	-0-	265	1	3068	3	Y	190	189	1		219
						209	9								
12	3906 X	3443	-0-	-463	-0-	58	1	3156	3	Y	208				427
						229	9								
*01	3813 X	3225	-0-	-588	-0-	18	1	2984	3	Y	203	564	1		66
						223	9								
02	3164 X	2991	-0-	-173	-0-	17	1	2762	3	Y	193				259
						212	9								
FISHER A															
WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262															
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	106	3	41	9	N	37				210
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				210
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				210
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	39	3	7	9	N	6				216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
IBROM A															
WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	14B2 EXT	7407	-0-	7407	7407	20	1	5741	3	N	1496	1336	1		264
						1646	9								
*01	14B2 EXT	6427	-0-	6427	13834	235	1	4912	3	N	1164	775	1		653
						1280	9								
02	14B2 EXT	5532	-0-	5532	19366	4	1	4273	3	N	1141	1539	1		255
						1255	9								
IBROM B															
WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
M. CUSACK B															
WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223												
09	14B2 EXT	6945	-0-	6945	6945	5481	3	1464 9	N	1331	1244 1	200
10	14B2 EXT	4610	-0-	4610	11555	2388	3	2222 9	N	2020	1973 1	247
11	T. A.	7884	-0-	7884	19439	391	1	5865 3	N	1480	1443 1	284
						1628	9					
12	27220 X	7781	-0-	-19439	-0-	646	1	5640 3	N	1359	1265 1	378
						1495	9					
*01	7192 X	5550	-0-	-1642	-0-	616	1	3723 3	N	1101	1084 1	395
						1211	9					
02	7364 X	3420	-0-	-3944	-0-	545	1	2048 3	N	752	877 1	270
						827	9					
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13506 - 17591												
*06	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	929	1	491 3	N	404	377 1	208
						444	9					
07	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	963	1	448 3	N	382	381 1	209
						420	9					
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1064	1	525 3	N	400	535 1	74
						440	9					
09	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1113	1	324 3	N	371	193 1	252
						408	9					
10	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1077	1	421 3	N	368	361 1	259
						405	9					
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1005	1	375 3	N	370	378 1	251
						407	9					
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	950	1	371 3	N	391	368 1	274
						430	9					
*01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1067	1	35 3	N	346	194 1	426
						381	9					
*02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	469	1	8 3	N	167	373 1	220
						184	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
09	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	688	1	91	9	Y		83	155
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	786	1	8	9	Y		7	1
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	758	1	47	9	Y		43	
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	-0-	717	1	40	9	Y		36	141
*01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	657	1	26	9	Y		24	1
*02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	123	3	Y		18	
							20	9						

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554														
*06	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	599	3	N		463	511
							509	9						1
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	216	9	N		196	181
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	140	9	N		127	1
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	231	9	N		210	177
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	1785	3	N		811	889
							892	9						1
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	29	3	N		282	177
							310	9						1
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	202	9	N		184	139
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	31	9	N		28	1
*02	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	7	3	N		9	174
							10	9						1

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	213
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	213
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	213
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	213

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	215	3	Y		231	264
							254	9						1
10	868 N	689	-0-	-179	-0-	-0-	322	1	150	3	Y		197	200
							217	9						1
11	840 N	602	-0-	-238	-0-	-0-	299	1	76	3	Y		206	168
							227	9						1
*12	868 N	797	-0-	-71	-0-	-0-	302	1	261	3	Y		213	225
							234	9						1
*01	682 N	604	-0-	-78	-0-	-0-	202	1	200	3	Y		184	156
							202	9						1
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	370	3	Y		182	204
							200	9						1

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825														
09	5430 X	5208	-0-	-222	-0-	-0-	756	1	3903	3	Y		499	598
							549	9						1
10	5611 X	4703	-0-	-908	-0-	-0-	687	1	3519	3	Y		452	435
							497	9						1
11	5430 X	2999	-0-	-2431	-0-	-0-	549	1	2068	3	Y		347	487
							382	9						1
12	5611 X	2480	-0-	-3131	-0-	-0-	465	1	1719	3	Y		269	253
							296	9						1
*01	5611 X	2124	-0-	-3487	-0-	-0-	492	1	1382	3	Y		227	279
							250	9						1
02	3780 X	2294	-0-	-1486	-0-	-0-	384	1	1656	3	Y		231	203
							254	9						1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	367	1	2578	3	Y	187	165	1		140
						206	9								
10	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	378	1	2558	3	Y	207	201	1		146
						228	9								
11	3150 X	2949	-0-	-201	-0-	347	1	2442	3	Y	145	149	1		142
						160	9								
12	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	453	1	2528	3	Y	217	283	1		76
						239	9								
*01	3255 X	3168	-0-	-87	-0-	435	1	2459	3	Y	249	115	1		210
						274	9								
02	2800 X	2588	-0-	-212	-0-	400	1	1972	3	Y	196	276	1		130
						216	9								
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739															
*05	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	1157	1	9731	3	Y	1058	989	1		163
						1164	9								
*06	15330 X	10647	-0-	-4683	-0-	1117	1	8584	3	Y	860	935	1	2 8	86
						946	9								
07	15376 X	8510	-0-	-6866	-0-	978	1	6796	3	Y	669	683	1	1 8	71
						736	9								
08	12245 X	4936	-0-	-7309	-0-	863	1	3680	3	Y	357	386	1	1 8	41
						393	9								
09	11670 X	3920	-0-	-7750	-0-	786	1	2831	3	Y	275	293	1		23
						303	9								
10	12059 X	1845	-0-	-10214	-0-	702	1	987	3	Y	142	149	1		16
						156	9								
11	10650 X	569	-0-	-10081	-0-	566	1	3	9	Y	3	13	1		6
12	8494 X	559	-0-	-7935	-0-	556	1	3	9	Y	3	8	1		1
*01	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	1009	1	4501	3	Y	502	445	1		58
						552	9								
*02	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	739	1	3337	3	Y	364	385	1		37
						400	9								
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671															
09	1650 N	1219	-0-	-431	-0-	349	1	726	3	Y	131	165	1		75
						144	9								
10	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	436	1	851	3	Y	236	222	1		89
						260	9								
11	1470 N	851	-0-	-619	-0-	251	1	486	3	Y	104	150	1		43
						114	9								
12	3100 N	5058	-0-	1958	1958	921	1	3675	3	Y	420	239	1		224
						462	9								
*01	3100 N	8125	-0-	5025	6983	988	1	6324	3	Y	739	759	1		204
						813	9								
*02	2800 N	5020	-0-	2220	9203	238	1	4202	3	Y	527	439	1		292
						580	9								
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567															
09	3300 X	2749	-0-	-551	-0-	391	1	2143	3	Y	195	198	1		22
						215	9								
10	3007 X	2199	-0-	-808	-0-	597	1	1415	3	Y	170	119	1		73
						187	9								
11	3030 X	2221	-0-	-809	-0-	846	1	1149	3	Y	205	187	1		91
						226	9								
12	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	886	1	1548	3	Y	215	259	1		47
						237	9								
*01	3131 X	2089	-0-	-1042	-0-	693	1	1187	3	Y	190	176	1		61
						209	9								
02	2576 X	1864	-0-	-712	-0-	416	1	1306	3	Y	129	112	1		78
						142	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4440 X	4017	-0-	-423	-0-	552 1	3169 3	Y	269	274 1			30	
10	4588 X	3595	-0-	-993	-0-	296 9	942 1	2330 3	Y	294	198 1		126	
11	4620 X	3473	-0-	-1147	-0-	323 9	1300 1	1845 3	Y	298	292 1		132	
12	4774 X	4398	-0-	-376	-0-	328 9	1417 1	2587 3	Y	358	412 1		78	
*01	4619 X	3602	-0-	-1017	-0-	394 9	1132 1	2108 3	Y	329	301 1		106	
*02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	362 9	871 1	2743 3	Y	296	223 1		179	
						326 9								
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
*06	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	649 1	1589 3	Y	624	758 1			135	
07	3100 N	3129	-0-	29	29	686 9	668 1	1740 3	Y	655	702 1		88	
08	3092 N	3063	-0-	-29	-0-	721 9	901 1	1445 3	Y	652	584 1		156	
*09	1800 N	25	-0-	-1775	-0-	717 9	2 1	23 9	Y	21			177	
*10	1860 N	992	-0-	-868	-0-	2 1	616 1	46 3	Y	300	364 1		113	
11	1800 X	1260	-0-	-540	-0-	330 9	522 1	346 3	Y	356	327 1		142	
12	1860 X	1375	-0-	-485	-0-	392 9	598 1	339 3	Y	398	430 1		110	
*01	1860 X	1412	-0-	-448	-0-	438 9	817 1	165 3	Y	391	305 1		196	
*02	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	430 9	823 1	383 3	Y	514	418 1		292	
						565 9								
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894													
M	ALLOW 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
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	536 1	2740 3	Y		361	354 1		233
10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	397 9							
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	558 1	3083 3	Y		357	356 1		234
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	393 9							
*01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	570 1	2193 3	Y		364	360 1		238
02	2856 X	2460	-0-	-396	-0-	400 9							
						728 1	1834 3	Y		570	541 1		267
						627 9							
						753 1	1877 3	Y		373	366 1		274
						410 9							
						599 1	1501 3	Y		327	364 1		237
						360 9							
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737													
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	508 1	3809 3	Y		531	502 1		126
10	5890 X	4872	-0-	-1018	-0-	584 9							
11	5730 X	4498	-0-	-1232	-0-	518 1	3761 3	Y		539	579 1		86
12	5921 X	4278	-0-	-1643	-0-	593 9							
*01	5053 X	4313	-0-	-740	-0-	483 1	3468 3	Y		497	482 1		101
02	3892 X	3769	-0-	-123	-0-	547 9							
						578 1	3194 3	Y		460	438 1		123
						506 9							
						569 1	3215 3	Y		481	502 1		102
						529 9							
						556 1	2739 3	Y		431	416 1		117
						474 9							
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308													
09	7080 X	5242	-0-	-1838	-0-	549 1	4309 3	N		349	367 1		275
10	7316 X	4154	-0-	-3162	-0-	384 9							
11	6450 X	5892	-0-	-558	-0-	449 1	3364 3	N		310	412 1		173
12	6572 X	2443	-0-	-4129	-0-	341 9							
*01	6293 X	1601	-0-	-4692	-0-	630 1	4789 3	N		430	328 1		275
02	5488 X	1435	-0-	-4053	-0-	473 9							
						345 1	1892 3	N		187	343 1		119
						206 9							
						232 1	1203 3	N		151	30 1		240
						166 9							
						217 1	1075 3	N		130	179 1		191
						143 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	3966	-0-	-564	-0-	673 1	2795 3	Y			453	396 1		220
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	498 9	2664 3	Y			543	470 1		293
11	5340 X	3491	-0-	-1849	-0-	629 1	2286 3	Y			321	380 1		234
12	5518 X	4225	-0-	-1293	-0-	597 9	3106 3	Y			445	377 1		302
*01	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	852 1	4247 3	Y			648	532 1		418
*02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	353 9	3374 3	Y			548	701 1		265
						629 1								
						490 9								
						729 1								
						713 9								
						625 1								
						603 9								
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
09	5130 X	3902	-0-	-1228	-0-	471 1	3154 3	Y			252	235 1		190
10	5301 X	3831	-0-	-1470	-0-	277 9	3085 3	Y			248	262 1		176
11	4650 X	3525	-0-	-1125	-0-	473 1	2780 3	Y			300	207 1		269
12	4278 X	3526	-0-	-752	-0-	273 9	2735 3	Y			242	422 1		89
*01	4216 X	3397	-0-	-819	-0-	415 1	2648 3	Y			229	120 1		198
02	3276 X	3086	-0-	-190	-0-	330 9	2366 3	Y			218	269 1		147
						525 1								
						266 9								
						497 1								
						252 9								
						480 1								
						240 9								
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
*06	3540 X	2899	-0-	-641	-0-	683 1	1365 3	Y			774	761 1		152
07	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	851 9	1663 3	Y			804	787 1	1 8	168
08	3131 X	1205	-0-	-1926	-0-	755 1	646 3	Y			270	356 1		82
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	884 9				Y	-0-			82
10	3131 X	967	-0-	-2164	-0-	262 1	513 3	Y			257	281 1		58
11	3030 X	763	-0-	-2267	-0-	297 9	171 3	Y			292	309 1		41
12	3131 X	550	-0-	-2581	-0-	271 1	84 3	Y			207	189 1		59
*01	1209 X	527	-0-	-682	-0-	321 9				Y				43
*02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	238 1	548 3	Y			289	243 1		89
						228 9								
						315 1								
						350 1								
						318 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE B														
WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	3000 N	3006	-0-	6	6	616	1	1513	3	Y	797	765	1	156
07	3100 N	3934	-0-	834	840	877	9	2054	3	Y	914	878	1	191
08	2108 X	1260	-0-	-848	-0-	875	1	681	3	Y	278	385	1	84
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	1005	9			Y	-0-			84
10	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	273	1	1219	3	Y	504	475	1	113
11	2040 X	1981	-0-	-59	-0-	306	9	602	3	Y	672	691	1	94
12	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	554	9	942	3	Y	700	595	1	199
*01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	640	1	844	3	Y	604	669	1	134
02	1932 X	1881	-0-	-51	-0-	739	9	808	3	Y	447	443	1	138
						770	1							
						770	9							
						982	1							
						664	9							
						581	1							
						492	9							
P. FRISBIE B														
WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124														
*06	3720 X	1745	-0-	-1975	-0-	518	1	741	3	Y	442	462	1	87
07	3844 X	1288	-0-	-2556	-0-	486	9	518	3	Y	373	382	1	78
08	3100 X	739	-0-	-2361	-0-	360	1	359	3	Y	181	204	1	55
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	410	9			Y	-0-			55
10	2759 X	2388	-0-	-371	-0-	181	1	1355	3	Y	572	498	1	129
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	199	9	715	3	Y	815	830	1	114
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	764	1	1055	3	Y	803	689	1	228
*01	3100 N	3802	-0-	702	702	897	9	1324	3	Y	903	931	1	200
*02	4040 X	3338	-0-	-702	-0-	882	1	1430	3	Y	809	760	1	249
						883	9							
						1018	1							
						890	9							
FISHER B														
WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286														
09	4740 X	4304	-0-	-436	-0-	569	1	3009	3	Y	660	808	1	111
10	4898 X	4285	-0-	-613	-0-	726	9	3072	3	Y	520	505	1	126
11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	641	1	3142	3	Y	788	610	1	304
12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	572	9	3358	3	Y	760	803	1	261
*01	4898 X	4242	-0-	-656	-0-	915	1	2692	3	Y	813	825	1	249
*02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	867	9	3198	3	Y	694	807	1	136
						864	1							
						836	9							
						656	1							
						894	9							
						795	1							
						763	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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	6801	-0-	3801	3801	117	1	6475	3	Y	190	140 1	169
						209	9						
*10	3100 N	1164	-0-	-1936	1865	273	1	676	3	Y	195	170 1	194
						215	9						
*11	3000 N	1213	-0-	-1787	78	798	1	222	3	Y	175	251 1	118
						193	9						
12	2817 X	2739	-0-	-78	-0-	2487	1	252	9	Y	229	112 1	235
*01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3006	1	174	9	Y	158	186 1	207
*02	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	937	1	275	3	Y	90	177 1	120
						99	9						
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141													
09	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	470	1	7517	3	Y	236	218 1	209
						260	9						
*10	2697 X	2678	-0-	-19	-0-	1551	1	843	3	Y	258	211 1	256
						284	9						
*11	2730 X	1733	-0-	-997	-0-	1478	1	115	3	Y	127	298 1	85
						140	9						
12	4650 X	176	-0-	-4474	-0-	176	1			Y	-0-	81 1	4
*01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	3 1	1
*02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	1902	1	1233	3	Y	356	1 1	356
						392	9						
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462													
09	7140 X	3139	-0-	-4001	-0-	549	1	2010	3	Y	527	567 1	82
						580	9						
10	7099 X	3146	-0-	-3953	-0-	539	1	2021	3	Y	533	374 1	241
						586	9						
11	6300 X	3066	-0-	-3234	-0-	748	1	1757	3	Y	510	570 1	181
						561	9						
12	4371 X	3574	-0-	-797	-0-	536	1	2420	3	Y	562	577 1	166
						618	9						
*01	3751 X	2589	-0-	-1162	-0-	363	1	1747	3	Y	435	368 1	233
						479	9						
02	2940 X	2117	-0-	-823	-0-	272	1	1473	3	Y	338	376 1	195
						372	9						
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412													
09	18930 X	14987	-0-	-3943	-0-	2004	1	10636	3	Y	2134	2180 1	68
						2347	9						
10	19561 X	12077	-0-	-7484	-0-	1553	1	8629	3	Y	1723	1485 1	306
						1895	9						
11	18930 X	2978	-0-	-15952	-0-	572	1	2001	3	Y	368	567 1	107
						405	9						
12	19561 X	10630	-0-	-8931	-0-	1187	1	7185	3	Y	2053	1906 1	254
						2258	9						
*01	16833 X	11294	-0-	-5539	-0-	1187	1	8044	3	Y	1875	1741 1	388
						2063	9						
02	14000 X	9742	-0-	-4258	-0-	1251	1	6756	3	Y	1577	1511 1	454
						1735	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3540 X	3222	-0-	-318	-0-	664	1	2131	3	Y	388	425	1		175
10	3658 X	2801	-0-	-857	-0-	427	9	1789	3	Y	359	420	1		114
11	3540 X	2868	-0-	-672	-0-	617	1	1786	3	Y	370	299	1		185
12	3658 X	3255	-0-	-403	-0-	395	9	2106	3	Y	377	412	1		150
*01	3627 X	2348	-0-	-1279	-0-	675	1	1265	3	Y	393	408	1		135
*02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	407	9	1244	3	Y	359	388	1		106
						734	1								
						415	9								
						651	1								
						432	9								
						638	1								
						395	9								
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972															
09	3750 X	2612	-0-	-1138	-0-	549	1	1725	3	Y	307	343	1		138
10	3689 X	2366	-0-	-1323	-0-	338	9	1506	3	Y	309	349	1		98
11	3120 X	2438	-0-	-682	-0-	520	1	1549	3	Y	310	253	1		155
12	3162 X	2432	-0-	-730	-0-	340	9	1487	3	Y	324	350	1		129
*01	2790 X	2277	-0-	-513	-0-	548	1	1234	3	Y	379	378	1		130
02	1904 X	1805	-0-	-99	-0-	341	9	959	3	Y	317	353	1		94
						589	1								
						356	9								
						626	1								
						417	9								
						497	1								
						349	9								
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699															
09	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	458	1	834	3	N	402	190	1		263
10	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	442	9	1149	3	N	436	556	1		143
11	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	697	1	1181	3	N	434	368	1		209
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	480	9	1436	3	N	494	370	1		333
*01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	722	1	1206	3	N	436	386	1		383
02	2212 N	2078	-0-	-134	-0-	477	9	998	3	N	398	374	1		407
						742	1								
						543	9								
						837	1								
						480	9								
						642	1								
						438	9								
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243															
*06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	567	1	1986	3	Y	694	691	1		202
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	763	9	2089	3	Y	705	641	1		266
08	2821 X	2209	-0-	-612	-0-	721	1	1232	3	Y	434	583	1		117
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	776	9			Y	-0-				117
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	500	1	3157	3	Y	1095	637	1		575
11	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	477	9	5497	3	Y	2161	2201	1		535
12	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	1205	9	5949	3	Y	2163	2028	1		670
*01	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	1294	1	6092	3	Y	1974	2234	1		410
*02	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	2377	9	5274	3	Y	1578	1754	1		234
						1552	1								
						2379	9								
						786	1								
						2171	9								
						752	1								
						1736	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													
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	422	1	2056	3	Y	255	231	90
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	281	9	492	1	2462	3	Y	51
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	338	9	577	1	2338	3	Y	149
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	350	9	598	1	2140	3	Y	102
*01	3286 X	3139	-0-	-147	-0-	333	9	582	1	2208	3	Y	183
*02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	349	9	522	1	1920	3	Y	164
						293	9						
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754													
*06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	932	1	1570	3	Y	647	752	65
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	712	9	641	1	1194	3	Y	110
08	3410 X	2626	-0-	-784	-0-	536	9	717	1	1315	3	Y	147
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	594	9	851	1	1867	3	Y	132
10	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	810	9	823	1	1631	3	Y	197
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	756	9	1039	1	2244	3	Y	300
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	985	9	1173	1	2554	3	Y	285
*01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	1089	9	1322	1	2377	3	Y	264
*02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	1044	9	871	1	848	3	Y	86
						514	9						
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425													
09	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	570	1	4342	3	Y	611	599	149
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	672	9	587	1	4383	3	Y	101
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	717	9	538	1	3949	3	Y	119
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	684	9	758	1	4405	3	Y	158
*01	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	711	9	722	1	4216	3	Y	142
*02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	791	9	715	1	3525	3	Y	156
						667	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LP BUTLER B		WELL #:		2H	RRCID -> 281940		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 13374		PERF.13435 - 19209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	14274	-0-	14274	14274					Y	-0-			-0-
						1279	1	9697	3	Y	2998	2376	1	622
						3298	9							
02	14B2 EXT	15278	-0-	15278	29552	1453	1	10226	3	Y	3272	3409	1	485
						3599	9							

MUSICK A				WELL #:	5H	RRCID -> 281941	COMPL.	DATE 12/11/2013			TOTAL	DEPTH	13210	PERF.13201	- 16278	
*06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	361	1	631	3	Y	289	315	1		29
							318	9								
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	494	1	814	3	Y	349	299	1		79
							384	9								
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	458	1	700	3	Y	313	307	1		85
							344	9								
09	1320	N	742	-0-	-578	-0-	252	1	311	3	Y	163	219	1		29
							179	9								
10	1457	N	946	-0-	-511	-0-	312	1	389	3	Y	223	188	1		64
							245	9								
11	1410	N	930	-0-	-480	-0-	300	1	397	3	Y	212	205	1		71
							233	9								
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	288	1	348	3	Y	194	209	1		56
							213	9								
*01	961	N	799	-0-	-162	-0-	352	1	218	3	Y	208	206	1		58
							229	9								
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	394	1	382	3	Y	185	209	1		34
							204	9								

MUSICK A				WELL #:	3H	RRCID -> 281942	COMPL.	DATE 12/26/2013	TOTAL	DEPTH 13209	PERF.13227	- 16100
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	371	1	562 3 Y	269	305 1		27
						296	9					
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	343	1	529 3 Y	254	224 1		57
						279	9					
08	1271 N	993	-0-	-278	-0-	309	1	428 3 Y	233	227 1		63
						256	9					
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	596	1	1244 3 Y	490	465 1		88
						539	9					
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	575	1	1080 3 Y	450	409 1		129
						495	9					
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	492	1	936 3 Y	417	406 1		140
						459	9					
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	414	1	729 3 Y	334	378 1		96
						367	9					
*01	1271 N	940	-0-	-331	-0-	349	1	327 3 Y	240	269 1		67
						264	9					
02	1484 N	886	-0-	-598	-0-	347	1	337 3 Y	184	217 1		34
						202	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	739 1	892 9	5728	3	Y	811	770	1		190
10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	722 1	865 9	5484	3	Y	786	853	1		123
11	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	723 1	806 9	5413	3	Y	733	712	1		144
12	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	948 1	900 9	5419	3	Y	818	764	1		198
*01	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	898 1	846 9	5180	3	Y	769	809	1		158
*02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	860 1	711 9	4258	3	Y	646	630	1		174
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206															
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	445 1	320 9	2232	3	Y	291	272	1		103
10	3813 X	2930	-0-	-883	-0-	435 1	325 9	2170	3	Y	295	349	1		49
11	3750 X	2763	-0-	-987	-0-	494 1	325 9	1944	3	Y	295	206	1		138
12	3875 X	2612	-0-	-1263	-0-	506 1	315 9	1791	3	Y	286	328	1		96
*01	3317 X	2659	-0-	-658	-0-	491 1	332 9	1836	3	Y	302	224	1		174
02	2408 X	2181	-0-	-227	-0-	412 1	253 9	1516	3	Y	230	263	1		141
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442															
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	526 1	589 9	1622	3	Y	535	575	1		369
10	2666 X	2587	-0-	-79	-0-	507 1	589 9	1491	3	Y	535	575	1		329
11	2580 X	1999	-0-	-581	-0-	409 1	576 9	1014	3	Y	524	507	1		346
12	2666 X	1594	-0-	-1072	-0-	355 1	477 9	762	3	Y	434	311	1		469
*01	2666 X	1000	-0-	-1666	-0-	236 1	404 9	360	3	Y	367	549	1		287
02	2408 X	732	-0-	-1676	-0-	166 1	373 9	193	3	Y	339	186	1		440
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083															
09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	888 1	630 9	4576	3	Y	573	687	1		231
10	6293 X	6099	-0-	-194	-0-	887 1	648 9	4564	3	Y	589	536	1		284
11	6090 X	5806	-0-	-284	-0-	1010 1	668 9	4128	3	Y	607	755	1		136
12	6293 X	5880	-0-	-413	-0-	1003 1	614 9	4263	3	Y	558	499	1		195
*01	6293 X	5839	-0-	-454	-0-	1196 1	624 9	4019	3	Y	567	658	1		104
*02	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	859 1	605 9	3840	3	Y	550	488	1		166

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
M	ALLOW 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
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	620	1	3382	3	Y	477	571	1	187
10	3875 X	3724	-0-	-151	-0-	525	9	2801	3	Y	377	364	1	200
11	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	508	1	2566	3	Y	368	348	1	220
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	415	9	3371	3	Y	399	380	1	239
*01	3875 X	3842	-0-	-33	-0-	506	1	2969	3	Y	411	391	1	259
*02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	405	9	3132	3	Y	344	182	1	421
						518	1							
						439	9							
						421	1							
						452	9							
						396	1							
						378	9							
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	729	1	2699	3	Y	420	497	1	66
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	462	9	2357	3	Y	472	360	1	178
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	759	1	2256	3	Y	357	457	1	78
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	519	9	2292	3	Y	420	346	1	152
*01	3193 X	2816	-0-	-377	-0-	803	1	1551	3	Y	417	417	1	152
02	2968 X	2420	-0-	-548	-0-	393	9	1311	3	Y	370	363	1	159
						835	1							
						462	9							
						806	1							
						459	9							
						702	1							
						407	9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	325	1	1699	3	Y	230	230	1	81
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	253	9	1599	3	Y	249	270	1	60
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	366	1	1370	3	Y	184	88	1	156
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	274	9	1560	3	Y	192	247	1	101
*01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	417	1	1725	3	Y	275	296	1	80
*02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	202	9	1902	3	Y	298	241	1	137
						425	1							
						211	9							
						433	1							
						303	9							
						474	1							
						328	9							
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
09	6000 X	5080	-0-	-920	-0-	705	1	3873	3	Y	456	426	1	161
10	6200 X	5750	-0-	-450	-0-	502	9	4343	3	Y	476	523	1	114
11	6000 X	5167	-0-	-833	-0-	883	1	3711	3	Y	414	178	1	350
12	6200 X	4445	-0-	-1755	-0-	524	9	3293	3	Y	313	499	1	164
*01	5735 X	3836	-0-	-1899	-0-	1001	1	2757	3	Y	355	416	1	103
02	5180 X	3482	-0-	-1698	-0-	455	9	2500	3	Y	327	280	1	150
						808	1							
						344	9							
						688	1							
						391	9							
						622	1							
						360	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	809	1	4768	3	Y	515	491	1	182
10	6634 X	5880	-0-	-754	-0-	567	9	4451	3	Y	483	549	1	116
11	6930 X	149	-0-	-6781	-0-	898	1	34	9	Y	31	121	1	26
12	7161 X	4811	-0-	-2350	-0-	531	9	3545	3	Y	401	217	1	210
*01	7161 X	6901	-0-	-260	-0-	115	1	5135	3	Y	630	658	1	182
02	5600 X	4612	-0-	-988	-0-	825	1	3290	3	Y	462	432	1	212
						441	9							
						1073	1							
						693	9							
						814	1							
						508	9							
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818														
09	5040 X	4299	-0-	-741	-0-	731	1	3086	3	Y	438	353	1	204
10	5208 X	4475	-0-	-733	-0-	482	9	3145	3	Y	552	471	1	285
11	5010 X	4107	-0-	-903	-0-	723	1	2761	3	Y	332	380	1	237
12	4619 X	4444	-0-	-175	-0-	607	9	3323	3	Y	419	370	1	286
*01	4464 X	3878	-0-	-586	-0-	981	1	2868	3	Y	446	412	1	320
02	4032 X	3124	-0-	-908	-0-	365	9	2325	3	Y	335	475	1	180
						660	1							
						461	9							
						519	1							
						491	9							
						430	1							
						369	9							
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630														
09	3000 N	11539	-0-	8539	8539	1561	1	8769	3	Y	1099	676	1	443
10	3100 N	12168	-0-	9068	17607	1209	9	9271	3	Y	1119	1023	1	539
11	3000 N	9030	-0-	6030	23637	1666	1	6713	3	Y	764	1132	1	171
12	32333 X	8696	-0-	-23637	-0-	1231	9	6404	3	Y	783	680	1	274
*01	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	1477	1	4779	3	Y	499	681	1	92
02	9380 X	4512	-0-	-4868	-0-	840	9	3344	3	Y	405	375	1	122
						1431	1							
						861	9							
						1251	1							
						549	9							
						722	1							
						446	9							
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
*06	2040 N	1669	-0-	-371	-0-	502	1	662	3	N	459	523	1	169
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	505	9	719	3	N	486	371	1	284
08	2139 N	1578	-0-	-561	-0-	549	1	586	3	N	435	553	1	166
09	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	535	9	563	3	N	433	388	1	211
10	2077 N	1499	-0-	-578	-0-	513	1	457	3	N	469	374	1	306
11	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	479	9	431	3	N	430	386	1	350
12	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	505	1	315	3	N	425	347	1	428
*01	1488 N	1004	-0-	-484	-0-	476	9	40	3	N	392	560	1	260
*02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	526	1	500	3	N	394	179	1	475
						516	9							
						431	1							
						431	9							
						433	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	679 364 9	1	514	3	N	331	374	1	81
10	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	981 386 9	1	348	3	N	351	377	1	55
11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	780 319 9	1	94	3	N	290	179	1	166
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	212 108 9	1	72	3	N	98	179	1	85
*01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	196 122 9	1	93	3	N	111			196
*02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	152 58 9	1	60	3	N	53			249
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197														
09	4740 X	3791	-0-	-949	-0-	735 485 9	1	2571	3	Y	441	526	1	69
10	4898 X	3662	-0-	-1236	-0-	747 508 9	1	2407	3	Y	462	357	1	174
11	4740 X	2995	-0-	-1745	-0-	680 386 9	1	1929	3	Y	351	448	1	77
12	4898 X	3985	-0-	-913	-0-	887 490 9	1	2608	3	Y	445	361	1	161
*01	4309 X	2822	-0-	-1487	-0-	832 499 9	1	1491	3	Y	454	450	1	165
02	3360 X	2200	-0-	-1160	-0-	612 418 9	1	1170	3	Y	380	382	1	163
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253														
09	3390 X	3211	-0-	-179	-0-	362 341 9	1	2508	3	N	310	352	1	173
10	3503 X	2229	-0-	-1274	-0-	802 306 9	1	1121	3	N	278	162	1	289
11	3390 X	2441	-0-	-949	-0-	1068 299 9	1	1074	3	N	272	353	1	208
12	3441 X	2032	-0-	-1409	-0-	856 288 9	1	888	3	N	262	174	1	296
*01	3317 X	1440	-0-	-1877	-0-	1162 246 9	1	32	3	N	224	362	1	158
02	2996 X	1230	-0-	-1766	-0-	658 282 9	1	290	3	N	256	181	1	233
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960														
09	6300 X	3435	-0-	-2865	-0-	829 304 9	1	2302	3	Y	276	296	1	158
10	6510 X	2208	-0-	-4302	-0-	610 277 9	1	1321	3	Y	252	315	1	95
11	5520 X	3613	-0-	-1907	-0-	762 325 9	1	2526	3	Y	295	267	1	123
12	3844 X	2953	-0-	-891	-0-	551 298 9	1	2104	3	Y	271	249	1	145
*01	3565 X	2664	-0-	-901	-0-	339 261 9	1	2064	3	Y	237	317	1	65
02	2492 X	1836	-0-	-656	-0-	85 256 9	1	1495	3	Y	233	169	1	129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	175	1	211	3	Y	61	71	1		35
						67	9								
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	606	1	1271	3	Y	207	164	1		78
						228	9								
11	3000 N	3273	-0-	273	273	705	1	2249	3	Y	290	247	1		121
						319	9								
12	1639 N	1366	-0-	-273	-0-	290	1	857	3	Y	199	214	1		106
						219	9								
*01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	157	1	813	3	Y	120	193	1		33
						132	9								
02	3052 X	2140	-0-	-912	-0-	100	1	1768	3	Y	247	143	1		137
						272	9								
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264															
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	279	1	478	3	Y	137	157	1		43
						151	9								
10	1085 N	606	-0-	-479	-0-	204	1	239	3	Y	148	124	1		67
						163	9								
11	870 N	662	-0-	-208	-0-	210	1	298	3	Y	140	123	1		84
						154	9								
12	930 N	626	-0-	-304	-0-	163	1	311	3	Y	138	160	1		62
						152	9								
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	115	1	497	3	Y	160	138	1		84
						176	9								
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	Y	126	160	1		50
						139	9								
H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753															
*06	2490 X	2088	-0-	-402	-0-	1149	1	518	3	N	383	380	1		199
						421	9								
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	1147	1	1025	3	N	374	379	1		194
						411	9								
*08	1032	1026	-0-	-6	-0-	483	1	380	3	N	148	183	1	2 8	157
						163	9								
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161															
09	2610 X	1413	-0-	-1197	-0-	1187	3	226	9	N	205	352	1		52
10	3503 X	1678	-0-	-1825	-0-	1	1	1455	3	N	202	186	1		68
						222	9								
11	3480 X	1683	-0-	-1797	-0-	1431	3	252	9	N	229	160	1		137
12	3596 X	1173	-0-	-2423	-0-	6	1	893	3	N	249	179	1		207
						274	9								
*01	2852 X	120	-0-	-2732	-0-	108	3	12	9	N	11	180	1		38
02	1568 X	431	-0-	-1137	-0-	21	1	293	3	N	106				144
						117	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5040 X	3304	-0-	-1736	-0-	-0-	2829	3	475	9	N	432	353	1			224
10	4588 X	3211	-0-	-1377	-0-	-0-	486	2	2723	3	N	442	491	1			175
							1	1									
11	4350 X	3670	-0-	-680	-0-	-0-	598	1	3071	3	N	544	544	1			175
							14	3									
12	4123 X	28	-0-	-4095	-0-	-0-	1	1	14	9	N	13					188
*01	3844 X	2645	-0-	-1199	-0-	-0-	1	1	2126	3	N	471	519	1			140
							518	1									
*02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	7060	3	N	1342	905	1			577
							1476	9									
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173																	
09	4890 X	4721	-0-	-169	-0-	-0-	357	1	4059	3	Y	277	305	1			125
							305	9									
10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	5139	3	Y	352	247	1			230
							387	9									
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	4497	3	Y	320	276	1			274
							352	9									
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	4234	3	Y	352	421	1			205
							387	9									
*01	5053 X	4721	-0-	-332	-0-	-0-	468	1	3920	3	Y	303	312	1			196
							333	9									
02	5208 X	3964	-0-	-1244	-0-	-0-	345	1	3338	3	Y	255	309	1			142
							281	9									
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205																	
09	7890 X	6331	-0-	-1559	-0-	-0-	463	1	5464	3	Y	367	402	1			166
							404	9									
10	8153 X	5857	-0-	-2296	-0-	-0-	449	1	5023	3	Y	350	287	1			229
							385	9									
11	7890 X	3372	-0-	-4518	-0-	-0-	319	1	2803	3	Y	227	261	1			195
							250	9									
12	6665 X	3289	-0-	-3376	-0-	-0-	351	1	2659	3	Y	254	301	1			148
							279	9									
*01	6665 X	3248	-0-	-3417	-0-	-0-	336	1	2627	3	Y	259	239	1			168
							285	9									
02	4900 X	2245	-0-	-2655	-0-	-0-	194	1	1822	3	Y	208	260	1			116
							229	9									
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232																	
09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	3721	3	Y	851	941	1			176
							936	9									
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	3712	3	Y	916	884	1			208
							1008	9									
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	3358	3	Y	938	736	1			410
							1032	9									
12	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	-0-	605	1	4021	3	Y	990	1196	1			204
							1089	9									
*01	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	4017	3	Y	868	849	1			223
							955	9									
*02	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	3955	3	Y	807	814	1			216
							888	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378														
HAMILTON A		WELL #:		2H		RRCID -> 282077		COMPL. DATE 06/30/2019					TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMILTON A		WELL #:		3H		RRCID -> 282078		COMPL. DATE 08/13/2013					TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468					
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	1	1481	3	Y	379	416	1			116
								417	9									
10	3782 X	2333	-0-	-1449	-0-	-0-	-0-	1037	1	918	3	Y	344	175	1			285
								378	9									
11	3660 X	2228	-0-	-1432	-0-	-0-	-0-	1137	1	670	3	Y	383	328	1			340
								421	9									
12	3782 X	2464	-0-	-1318	-0-	-0-	-0-	836	1	1236	3	Y	356	466	1			230
								392	9									
*01	2945 X	2810	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	1303	1	1097	3	Y	373	355	1			248
								410	9									
02	2044 X	1898	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	763	1	785	3	Y	318	181	1			385
								350	9									
KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		3H		RRCID -> 282079		COMPL. DATE 09/18/2013					TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620					
09	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	1	6649	3	Y	1259	1353	1			261
								1385	9									
10	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	1	6654	3	Y	1217	1202	1			276
								1339	9									
11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	1	6519	3	Y	1246	978	1			544
								1371	9									
12	8990 X	8282	-0-	-708	-0-	-0-	-0-	814	1	6178	3	Y	1173	1475	1			242
								1290	9									
*01	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	1	7046	3	Y	1432	1306	1			368
								1575	9									
*02	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	5983	3	Y	1156	1214	1			310
								1272	9									
BLACKWELL A		WELL #:		8H		RRCID -> 282080		COMPL. DATE 09/05/2013					TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476					
09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	1513	3	Y	275	369	1			86
								303	9									
10	2325 X	1689	-0-	-636	-0-	-0-	-0-	488	1	922	3	Y	254	225	1			115
								279	9									
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	1609	3	Y	301	236	1			180
								331	9									
12	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	1652	3	Y	337	366	1			151
								371	9									
*01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1834	3	Y	361	324	1			188
								397	9									
*02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1679	3	Y	353	402	1			139
								388	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3450 X	1403	-0-	-2047	-0-	481	1	780	3	Y	129	205	1		66
						142	9								
10	2511 X	1749	-0-	-762	-0-	914	1	684	3	Y	137	94	1		109
						151	9								
11	2280 X	1091	-0-	-1189	-0-	782	1	201	3	Y	98	71	1		136
						108	9								
*12	2046 X	1064	-0-	-982	-0-	490	1	396	3	Y	162	102	1		196
						178	9								
*01	1736 X	1321	-0-	-415	-0-	823	1	376	3	Y	111	160	1		147
						122	9								
*02	2800 N	3821	-0-	1021	1021	1598	1	1930	3	Y	266	106	1		307
						293	9								
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952															
09	5910 X	5099	-0-	-811	-0-	1232	1	3537	3	Y	300	298	1		142
						330	9								
10	5518 X	99	-0-	-5419	-0-	90	1	9	9	Y	8	111	1		39
11	2850 X	206	-0-	-2644	-0-	163	1	43	9	Y	39	4	1		74
*12	5270 X	2605	-0-	-2665	-0-	1019	1	1448	3	Y	125	55	1		144
						138	9								
*01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	1	114	1		31
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	13	1		18
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452															
09	6000 X	5157	-0-	-843	-0-	518	1	3726	3	Y	830	712	1		381
						913	9								
10	6200 X	983	-0-	-5217	-0-	368	1	407	3	Y	189	355	1		215
						208	9								
11	6000 X	300	-0-	-5700	-0-	197	1	22	3	Y	74				289
						81	9								
12	5363 X	193	-0-	-5170	-0-	98	1	95	9	Y	86				375
01	5332 X	109	-0-	-5223	-0-	4	1	105	9	Y	95	185	1		285
02	392 X	267	-0-	-125	-0-	174	1	69	3	Y	22				307
						24	9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077															
09	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	1097	1	4720	3	Y	473	442	1		249
						520	9								
10	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1119	1	4730	3	Y	488	631	1		106
						537	9								
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	1043	1	4073	3	Y	550	487	1		169
						605	9								
12	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	1318	1	4684	3	Y	582	489	1		262
						640	9								
*01	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	1204	1	4497	3	Y	560	578	1		244
						616	9								
02	5516 X	4615	-0-	-901	-0-	915	1	3258	3	Y	402	316	1		330
						442	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	4260 X	4155	-0-	-105	-0-	-0-		817	1	2953	3	Y		350		329	1		184	
								385	9											
10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	-0-		851	1	3127	3	Y		383		484	1		83	
								421	9											
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-		853	1	3098	3	Y		294		287	1		90	
								323	9											
12	4309 X	4152	-0-	-157	-0-	-0-		825	1	2935	3	Y		356		286	1		160	
								392	9											
*01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	-0-		879	1	3390	3	Y		376		372	1		164	
								414	9											
*02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-		858	1	2987	3	Y		375		231	1		308	
								413	9											
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070																				
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	74	9	Y		67		82	1		27	
10	434 N	145	-0-	-289	-0-	-0-		77	1	68	9	Y		62		59	1		30	
11	270 N	148	-0-	-122	-0-	-0-		90	1	58	9	Y		53		71	1		12	
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-		72	1	55	9	Y		50		44	1		18	
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	75	9	Y		68		73	1		13	
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	522	3	Y		80		69	1		24	
								88	9											
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577																				
09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	-0-		915	1	5661	3	Y		1115		1067	1		188	
								1227	9											
10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	-0-		719	1	3826	3	Y		858		838	1		208	
								944	9											
11	4530 X	4484	-0-	-46	-0-	-0-		764	1	3112	3	Y		553		548	1		213	
								608	9											
12	4681 X	4583	-0-	-98	-0-	-0-		697	1	3106	3	Y		709		679	1		243	
								780	9											
*01	4681 X	3724	-0-	-957	-0-	-0-		566	1	2529	3	Y		572		640	1		175	
								629	9											
02	4312 X	2212	-0-	-2100	-0-	-0-		331	1	1335	3	Y		496		574	1		97	
								546	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-	-0-							N	2		2	8		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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	848	1	2199	3	Y	228	332	1		114
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	251	9	1581	3	Y	200	151	1		163
11	2820 X	1210	-0-	-1610	-0-	1434	1	367	3	Y	93	104	1		152
*12	2914 X	413	-0-	-2501	-0-	220	9	74	3	Y	79	114	1		117
*01	2914 X	442	-0-	-2472	-0-	741	1	68	9	Y	62	87	1		92
02	2800 X	534	-0-	-2266	-0-	102	9	239	3	Y	66	60	1		98
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	9	1	601	3	Y	21	19	1		2
10	558 N	356	-0-	-202	-0-	23	9	300	3	Y	44	35	1		11
11	750 N	47	-0-	-703	-0-	8	1	7	9	Y	6	7	1		10
12	651 N	15	-0-	-636	-0-	48	9	-0-		Y	-0-	1	1		9
*01	341 N	17	-0-	-324	-0-	40	1	7	9	Y	6	11	1		4
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	18	14	1		8
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935															
*06	7200 X	6299	-0-	-901	-0-	585	1	4430	3	Y	1167	1129	1	1 8	174
07	6293 X	5959	-0-	-334	-0-	1284	9	4153	3	Y	1146	1263	1		57
08	6479 X	6066	-0-	-413	-0-	545	1	4288	3	Y	1084	1049	1		92
09	6390 X	5954	-0-	-436	-0-	1261	9	4205	3	Y	1078	1108	1		62
10	6603 X	5624	-0-	-979	-0-	586	1	3947	3	Y	1036	1048	1		50
11	6300 X	5618	-0-	-682	-0-	1192	9	3959	3	Y	1022	985	1		87
12	6138 X	5928	-0-	-210	-0-	563	1	4128	3	Y	1078	1052	1		113
*01	6138 X	2892	-0-	-3246	-0-	1186	9	1930	3	Y	557	526	1		144
02	4032 X	3929	-0-	-103	-0-	349	1	2758	3	Y	685	803	1		26
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706															
09	6300 X	4302	-0-	-1998	-0-	51	1	3326	3	Y	841	858	1		63
10	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	925	9	5763	3	Y	1336	1233	1		166
11	5490 X	5455	-0-	-35	-0-	92	1	4266	3	Y	1022	1079	1		109
12	5642 X	5627	-0-	-15	-0-	1470	9	4362	3	Y	1070	1068	1		111
*01	7099 X	5483	-0-	-1616	-0-	65	1	4222	3	Y	1085	1052	1		144
02	6608 X	5827	-0-	-781	-0-	1124	9	4821	3	Y	858	927	1		75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GWOSDZ A				WELL #:	10H	RRCID	-> 282779	COMPL.	DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH 13239	PERF.13538	- 18910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	3840 X	638	-0-	-3202	-0-	92	1	261	3	Y	259	180	1		293
						285	9								
07	3968 X	496	-0-	-3472	-0-	77	1	155	3	Y	240	174	1		359
						264	9								
08	806 X	676	-0-	-130	-0-	108	1	286	3	Y	256	373	1		242
						282	9								
09	780 X	549	-0-	-231	-0-	96	1	187	3	Y	242				484
						266	9								
10	806 X	538	-0-	-268	-0-	110	1	168	3	Y	236	620	1		100
						260	9								
11	829 X	829	-0-	-0-	-0-	140	1	390	3	Y	272				372
						299	9								
12	3100 N	7028	-0-	3928	3928	543	1	4732	3	Y	1594	1698	1		268
						1753	9								
*01	3100 N	5179	-0-	2079	6007	483	1	3489	3	Y	1097	953	1		412
						1207	9								
*02	2800 N	3228	-0-	428	6435	284	1	2258	3	Y	624	776	1		260
						686	9								
IBROM B				WELL #:	6H	RRCID	-> 282946	COMPL.	DATE 01/20/2017	TOTAL	DEPTH 13361	PERF.13958	- 19177		
09	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	876	1	10436	3	N	1103	1057	1		319
						1213	9								
10	11842 X	11103	-0-	-739	-0-	733	1	9241	3	N	1026	1078	1		267
						1129	9								
11	11460 X	8441	-0-	-3019	-0-	853	1	6755	3	N	757	539	1		485
						833	9								
12	12958 X	5450	-0-	-7508	-0-	650	1	4254	3	N	496	724	1		257
						546	9								
*01	12958 X	8971	-0-	-3987	-0-	930	1	7044	3	N	906	723	1		440
						997	9								
02	11704 X	7329	-0-	-4375	-0-	552	1	6006	3	N	701	750	1		391
						771	9								
GWOSDZ A				WELL #:	8H	RRCID	-> 282955	COMPL.	DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH 13218	PERF.13438	- 18946		
*06	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	1111	1	7853	3	Y	2112	2057	1	2 8	315
						2323	9								
07	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	1055	1	8037	3	Y	2192	2397	1	1 8	109
						2411	9								
08	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	869	1	6209	3	Y	1642	1612	1		139
						1806	9								
09	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	953	1	6972	3	Y	1794	1830	1		103
						1973	9								
10	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1138	1	8277	3	Y	2150	2148	1		105
						2365	9								
11	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	1074	1	7981	3	Y	2047	1978	1		174
						2252	9								
12	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	1186	1	7847	3	Y	2063	2021	1		216
						2269	9								
*01	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	1204	1	7917	3	Y	1908	1630	1		494
						2099	9								
*02	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	1017	1	6639	3	Y	1712	2142	1		64
						1883	9								
GWOSDZ A				WELL #:	14H	RRCID	-> 282993	COMPL.	DATE 01/11/2017	TOTAL	DEPTH 13082	PERF.13404	- 18643		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STRENK A				WELL #: 12H		RRCID -> 283126		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 13094		PERF.13309 - 18644		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	96	1	6429	3	Y	1419	1434	1	94
						1561	9							
10	8122 X	7585	-0-	-537	-0-	91	1	6033	3	Y	1328	1251	1	171
						1461	9							
11	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	114	1	7574	3	Y	1639	1645	1	165
						1803	9							
12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	142	1	6992	3	Y	1564	1573	1	156
						1720	9							
*01	8122 X	7971	-0-	-151	-0-	99	1	6296	3	Y	1433	1401	1	188
						1576	9							
*02	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	86	1	6712	3	Y	1165	1257	1	96
						1282	9							
STRENK A				WELL #: 14H		RRCID -> 283135		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 13121		PERF.13241 - 19142		
09	4710 X	4391	-0-	-319	-0-	53	1	3405	3	Y	848	854	1	59
						933	9							
10	4371 X	4275	-0-	-96	-0-	58	1	3308	3	Y	826	776	1	109
						909	9							
11	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	62	1	3975	3	Y	1039	1042	1	106
						1143	9							
12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	86	1	4073	3	Y	1066	1065	1	107
						1173	9							
*01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	59	1	3631	3	Y	949	930	1	126
						1044	9							
02	4844 X	4702	-0-	-142	-0-	49	1	3838	3	Y	741	803	1	64
						815	9							
MIGURA A				WELL #: 7H		RRCID -> 283193		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13503 - 15679		
*06	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	341	1	4902	3	Y	1019	985	1	114
						1121	9							
07	6231 X	5497	-0-	-734	-0-	294	1	4228	3	Y	886	904	1	96
						975	9							
08	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	338	1	4685	3	Y	971	925	1	142
						1068	9							
09	5850 X	4908	-0-	-942	-0-	301	1	3786	3	Y	746	817	1	71
						821	9							
10	6045 X	5787	-0-	-258	-0-	340	1	4469	3	Y	889	891	1	69
						978	9							
11	5850 X	5625	-0-	-225	-0-	393	1	4284	3	Y	862	850	1	81
						948	9							
12	6045 X	5829	-0-	-216	-0-	412	1	4464	3	Y	866	783	1	164
						953	9							
*01	6045 X	5845	-0-	-200	-0-	406	1	4492	3	Y	861	925	1	100
						947	9							
*02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	364	1	3728	3	Y	968	885	1	183
						1065	9							

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 CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	5730 X	4348	-0-	-1382	-0-	302	1	3243	3	Y	730	720	1		82
						803	9								
07	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	439	1	6519	3	Y	1287	1230	1		139
						1416	9								
08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	412	1	5852	3	Y	1163	1132	1		170
						1279	9								
09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	378	1	4919	3	Y	999	1074	1		95
						1099	9								
10	7688 X	5691	-0-	-1997	-0-	337	1	4311	3	Y	948	970	1		73
						1043	9								
11	8100 X	887	-0-	-7213	-0-	96	1	494	3	Y	270	318	1		25
						297	9								
12	8370 X	869	-0-	-7501	-0-	128	1	502	3	Y	217	201	1		41
						239	9								
*01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	25	63	1		3
02	4004 X	2235	-0-	-1769	-0-	156	1	1626	3	Y	412	337	1		78
						453	9								
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772															
09	15780 X	9740	-0-	-6040	-0-	688	1	8149	3	Y	821	731	1		200
						903	9								
10	11284 X	10028	-0-	-1256	-0-	658	1	8341	3	Y	935	964	1		171
						1029	9								
11	10920 X	8640	-0-	-2280	-0-	883	1	6876	3	Y	801	807	1		165
						881	9								
12	10819 X	9912	-0-	-907	-0-	1181	1	7732	3	Y	908	823	1		250
						999	9								
*01	10819 X	9230	-0-	-1589	-0-	1002	1	7192	3	Y	942	790	1		402
						1036	9								
*02	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	729	1	7930	3	Y	803	1025	1		180
						883	9								
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600															
09	3750 X	3689	-0-	-61	-0-	384	1	2368	3	Y	852	849	1		69
						937	9								
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	379	1	2586	3	Y	941	906	1		104
						1035	9								
11	3750 X	3440	-0-	-310	-0-	377	1	2144	3	Y	835	750	1		189
						919	9								
12	3875 X	2900	-0-	-975	-0-	334	1	1770	3	Y	724	810	1		103
						796	9								
*01	3875 X	2946	-0-	-929	-0-	380	1	1766	3	Y	727	686	1		144
						800	9								
02	2968 X	2862	-0-	-106	-0-	302	1	1871	3	Y	626	664	1		106
						689	9								
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921															
09	14040 X	8595	-0-	-5445	-0-	597	1	7133	3	Y	786	682	1		192
						865	9								
10	13919 X	12295	-0-	-1624	-0-	790	1	10151	3	Y	1231	1198	1		225
						1354	9								
11	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	1221	1	9891	3	Y	1165	1150	1		240
						1282	9								
12	10788 X	8881	-0-	-1907	-0-	997	1	7042	3	Y	765	794	1		211
						842	9								
*01	12307 X	8338	-0-	-3969	-0-	866	1	6599	3	Y	794	666	1		339
						873	9								
*02	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	760	1	8242	3	Y	1070	1169	1		240
						1177	9								

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	ALLOW CODE	GAS 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
09	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	878	1	6624	3	Y	1856	1836	1	151
						2042	9							
10	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	794	1	6334	3	Y	1886	1825	1	212
						2075	9							
11	8550 X	7010	-0-	-1540	-0-	740	1	4569	3	Y	1546	1402	1	356
						1701	9							
12	8835 X	8555	-0-	-280	-0-	916	1	5540	3	Y	1908	2000	1	264
						2099	9							
*01	8835 X	7993	-0-	-842	-0-	978	1	4961	3	Y	1867	1767	1	364
						2054	9							
*02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	790	1	4899	3	Y	1593	1694	1	263
						1752	9							
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
09	6930 X	5914	-0-	-1016	-0-	567	1	3964	3	Y	1257	1279	1	108
						1383	9							
10	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	731	1	5639	3	Y	1781	1691	1	198
						1959	9							
11	6930 X	6650	-0-	-280	-0-	683	1	4347	3	Y	1473	1334	1	337
						1620	9							
12	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	785	1	4900	3	Y	1637	1746	1	228
						1801	9							
*01	7161 X	6108	-0-	-1053	-0-	746	1	3829	3	Y	1394	1344	1	278
						1533	9							
*02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	633	1	3929	3	Y	1281	1343	1	216
						1409	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	667	1	4694	3	Y	1485	1472	1	121
						1634	9							
10	7192 X	6586	-0-	-606	-0-	598	1	4407	3	Y	1437	1395	1	163
						1581	9							
11	6960 X	6121	-0-	-839	-0-	637	1	3960	3	Y	1385	1232	1	316
						1524	9							
12	7192 X	6186	-0-	-1006	-0-	665	1	3977	3	Y	1404	1522	1	198
						1544	9							
*01	7192 X	6223	-0-	-969	-0-	756	1	3874	3	Y	1448	1362	1	284
						1593	9							
*02	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	629	1	3902	3	Y	1270	1343	1	211
						1397	9							
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
09	19440 X	17173	-0-	-2267	-0-	992	1	15400	3	Y	710	728	1	114
						781	9							
10	20088 X	17482	-0-	-2606	-0-	944	1	15717	3	Y	746	765	1	95
						821	9							
11	19440 X	16034	-0-	-3406	-0-	923	1	14313	3	Y	725	745	1	75
						798	9							
12	20057 X	16135	-0-	-3922	-0-	997	1	14333	3	Y	732	649	1	158
						805	9							
*01	18724 X	16229	-0-	-2495	-0-	1000	1	14373	3	Y	778	859	1	77
						856	9							
02	14980 X	13257	-0-	-1723	-0-	887	1	11690	3	Y	618	552	1	143
						680	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	ALLOW CODE	GAS 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
09	16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	958 1	15118 3	Y			700	658 1		113
10	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	770 9	18473 3	Y			901	899 1		115
11	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	1106 1	16161 3	Y			845	872 1		88
12	17112 X	15799	-0-	-1313	-0-	991 9	14004 3	Y			737	666 1		159
*01	17112 X	16717	-0-	-395	-0-	1050 1	14773 3	Y			824	901 1		82
02	17220 X	13723	-0-	-3497	-0-	930 9	12059 3	Y			682	606 1		158
						984 1								
						811 9								
						1038 1								
						906 9								
						914 1								
						750 9								
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
09	14610 X	13729	-0-	-881	-0-	748 1	11397 3	Y			1440	1372 1		161
10	14539 X	14051	-0-	-488	-0-	1584 9	11706 3	Y			1480	1493 1		148
11	13650 X	12361	-0-	-1289	-0-	717 1	10220 3	Y			1329	1262 1		215
12	14198 X	5403	-0-	-8795	-0-	1628 9	4382 3	Y			624	696 1		143
*01	14198 X	13051	-0-	-1147	-0-	679 1	10680 3	Y			1456	1386 1		213
02	11564 X	9875	-0-	-1689	-0-	1462 9	8037 3	Y			1116	1230 1		99
						335 1								
						686 9								
						769 1								
						1602 9								
						610 1								
						1228 9								
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
09	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	1001 1	15585 3	Y			701	711 1		113
10	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	771 9	15393 3	Y			733	752 1		94
11	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	920 1	14858 3	Y			712	732 1		74
12	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	806 9	14911 3	Y			722	640 1		156
*01	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	973 1	14146 3	Y			703	789 1		70
*02	15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	783 9	13926 3	Y			761	655 1		176
						1056 1								
						794 9								
						989 1								
						773 9								
						1057 1								
						837 9								
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
09	11520 X	8245	-0-	-3275	-0-	461 1	6868 3	Y			833	819 1		93
10	11904 X	9361	-0-	-2543	-0-	916 9	7773 3	Y			1003	996 1		100
11	11340 X	7902	-0-	-3438	-0-	485 1	6477 3	Y			895	850 1		145
12	11718 X	6950	-0-	-4768	-0-	1103 9	5681 3	Y			770	739 1		176
*01	11718 X	8014	-0-	-3704	-0-	440 1	6555 3	Y			896	941 1		131
02	8456 X	7379	-0-	-1077	-0-	985 9	6019 3	Y			822	880 1		73
						422 1								
						847 9								
						473 1								
						986 9								
						456 1								
						904 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	575	1	8793	3	Y	1065	1023	1	119
						1172	9							
10	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	542	1	9067	3	Y	1146	1151	1	114
						1261	9							
11	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	499	1	7534	3	Y	974	931	1	157
						1071	9							
12	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	521	1	7278	3	Y	929	874	1	212
						1022	9							
*01	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	521	1	7285	3	Y	968	1039	1	141
						1065	9							
02	8848 X	8039	-0-	-809	-0-	500	1	6583	3	Y	869	933	1	77
						956	9							
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
09	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	785	1	12175	3	Y	1463	1399	1	164
						1609	9							
10	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	747	1	12458	3	Y	1513	1526	1	151
						1664	9							
11	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	814	1	12600	3	Y	1558	1457	1	252
						1714	9							
12	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	886	1	12729	3	Y	1539	1439	1	352
						1693	9							
*01	15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	917	1	13112	3	Y	1659	1769	1	242
						1825	9							
*02	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	868	1	11435	3	Y	1537	1643	1	136
						1691	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	330	1	4832	3	Y	633	606	1	71
						696	9							
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	303	1	4777	3	Y	613	623	1	61
						674	9							
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	4592	3	Y	627	587	1	101
						690	9							
12	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	344	1	4573	3	Y	647	600	1	148
						712	9							
*01	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	341	1	4369	3	Y	674	724	1	98
						741	9							
02	4844 X	4838	-0-	-6	-0-	297	1	3921	3	Y	564	612	1	50
						620	9							
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
09	10350 X	9571	-0-	-779	-0-	527	1	7993	3	Y	955	922	1	107
						1051	9							
10	10695 X	10319	-0-	-376	-0-	517	1	8629	3	Y	1066	1067	1	106
						1173	9							
11	10830 X	10122	-0-	-708	-0-	555	1	8402	3	Y	1059	994	1	171
						1165	9							
12	11191 X	10078	-0-	-1113	-0-	592	1	8361	3	Y	1023	960	1	234
						1125	9							
*01	11191 X	9451	-0-	-1740	-0-	552	1	7790	3	Y	1008	1095	1	147
						1109	9							
*02	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	481	1	6350	3	Y	865	935	1	77
						952	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. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10080 X	7683	-0-	-2397	-0-		436 1	927 9	6320 3	Y		843	811 1				94
10	10509 X	7686	-0-	-2823	-0-		406 1	936 9	6344 3	Y		851	860 1				85
11	9840 X	7237	-0-	-2603	-0-		412 1	902 9	5923 3	Y		820	772 1				133
12	10137 X	7307	-0-	-2830	-0-		449 1	895 9	5963 3	Y		814	761 1				186
*01	8742 X	7214	-0-	-1528	-0-		440 1	922 9	5852 3	Y		838	902 1				122
*02	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-		429 1	853 9	5647 3	Y		775	828 1				69

H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836																	
09	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-		622 1	1280 9	9577 3	Y		1164	1116 1				130
10	10726 X	10405	-0-	-321	-0-		525 1	1148 9	8732 3	Y		1044	1070 1				104
11	10380 X	10309	-0-	-71	-0-		560 1	1157 9	8592 3	Y		1052	986 1				170
12	10726 X	10466	-0-	-260	-0-		612 1	1166 9	8688 3	Y		1060	988 1				242
*01	10726 X	8123	-0-	-2603	-0-		481 1	977 9	6665 3	Y		888	1000 1				130
02	9380 X	8482	-0-	-898	-0-		526 1	1035 9	6921 3	Y		941	988 1				83

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813																	
09	10560 X	7581	-0-	-2979	-0-		428 1	867 9	6286 3	Y		788	755 1				88
10	10602 X	8598	-0-	-2004	-0-		447 1	1018 9	7133 3	Y		925	921 1				92
11	10200 X	8226	-0-	-1974	-0-		459 1	1003 9	6764 3	Y		912	857 1				147
12	10540 X	8622	-0-	-1918	-0-		518 1	1025 9	7079 3	Y		932	866 1				213
*01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-		518 1	1077 9	7090 3	Y		979	1049 1				143
*02	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-		487 1	966 9	6419 3	Y		878	943 1				78

H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770																	
09	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-		664 1	569 9	10557 3	Y		517	531 1				83
10	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-		705 1	631 9	11694 3	Y		574	584 1				73
11	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-		692 1	611 9	10663 3	Y		555	570 1				58
12	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-		751 1	630 9	10733 3	Y		573	507 1				124
*01	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-		734 1	642 9	10487 3	Y		584	650 1				58
02	11200 X	9603	-0-	-1597	-0-		641 1	517 9	8445 3	Y		470	419 1				109

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 CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5340 X	3150	-0-	-2190	-0-	208	1	2751	3	Y	174	205	1		28
						191	9								
10	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	757	1	12312	3	Y	616	565	1		79
						678	9								
11	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	821	1	12447	3	Y	603	619	1		63
						663	9								
12	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	848	1	11872	3	Y	633	559	1		137
						696	9								
*01	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	730	1	10146	3	Y	577	657	1		57
						635	9								
02	12264 X	10340	-0-	-1924	-0-	690	1	9092	3	Y	507	447	1		117
						558	9								
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409															
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	655	1	7055	3	Y	1300	1268	1		210
						1430	9								
10	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	683	1	6944	3	Y	1311	1391	1		130
						1442	9								
11	8370 X	8246	-0-	-124	-0-	613	1	6260	3	Y	1248	1184	1		194
						1373	9								
12	8649 X	8428	-0-	-221	-0-	681	1	6355	3	Y	1265	1042	1		417
						1392	9								
*01	8649 X	8568	-0-	-81	-0-	732	1	6337	3	Y	1363	1494	1		286
						1499	9								
*02	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	579	1	5468	3	Y	1133	1229	1		190
						1246	9								
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274															
09	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	411	1	4274	3	Y	829	812	1		134
						912	9								
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	427	1	4187	3	Y	844	894	1		84
						928	9								
11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	400	1	3915	3	Y	826	782	1		128
						909	9								
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	423	1	3798	3	Y	799	664	1		263
						879	9								
*01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	421	1	3543	3	Y	820	912	1		171
						902	9								
*02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	357	1	3356	3	Y	724	776	1		119
						796	9								
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009															
09	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	617	1	6693	3	Y	1137	1084	1		175
						1251	9								
10	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	668	1	6820	3	Y	1164	1253	1		86
						1280	9								
11	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	643	1	6538	3	Y	1181	1244	1		23
						1299	9								
12	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	702	1	6562	3	Y	1097	1019	1		101
						1207	9								
*01	8184 X	8068	-0-	-116	-0-	704	1	6154	3	Y	1100	1142	1		59
						1210	9								
02	6580 X	6528	-0-	-52	-0-	531	1	5022	3	Y	886	644	1		301
						975	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	577 1145 9	1	6229	3	Y	1041	992	1		160
10	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	598 1144 9	1	6092	3	Y	1040	1123	1		77
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	590 1181 9	1	6006	3	Y	1074	1130	1		21
12	7502 X	7431	-0-	-71	-0-	613 1063 9	1	5755	3	Y	966	898	1		89
*01	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	666 1137 9	1	5870	3	Y	1034	1067	1		56
*02	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	517 914 9	1	4855	3	Y	831	603	1		284
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126															
09	7440 X	6364	-0-	-1076	-0-	465 906 9	1	4993	3	Y	824	788	1		127
10	7378 X	6332	-0-	-1046	-0-	488 913 9	1	4931	3	Y	830	896	1		61
11	7020 X	5799	-0-	-1221	-0-	447 869 9	1	4483	3	Y	790	836	1		15
12	7068 X	6631	-0-	-437	-0-	556 943 9	1	5132	3	Y	857	793	1		79
*01	6820 X	6055	-0-	-765	-0-	535 915 9	1	4605	3	Y	832	866	1		45
*02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	414 736 9	1	3911	3	Y	669	485	1		229
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786															
09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	500 1005 9	1	5191	3	Y	914	872	1		141
10	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	521 1003 9	1	5084	3	Y	912	986	1		67
11	6150 X	6145	-0-	-5	-0-	481 991 9	1	4673	3	Y	901	950	1		18
12	6355 X	5339	-0-	-1016	-0-	460 836 9	1	4043	3	Y	760	708	1		70
*01	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	578 1003 9	1	4867	3	Y	912	932	1		50
*02	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	483 868 9	1	4565	3	Y	789	568	1		271
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147															
*06	18650 X	18650	-0-	-0-	-0-	1629 2184 9	1	14837	3	Y	1985	2315	1		249
07	18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	1520 1982 9	1	14805	3	Y	1802	1761	1		290
08	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	1874 1854 9	1	14586	3	Y	1685	1782	1		193
09	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	3406 1638 9	1	12141	3	Y	1489	1495	1		187
10	16895 X	16642	-0-	-253	-0-	3136 1557 9	1	11949	3	Y	1415	1336	1		266
11	16350 X	13806	-0-	-2544	-0-	1609 1482 9	1	10715	3	Y	1347	1351	1		262
12	16895 X	13970	-0-	-2925	-0-	1505 1508 9	1	10957	3	Y	1371	1328	1		305
*01	16895 X	14096	-0-	-2799	-0-	1971 1395 9	1	10730	3	Y	1268	1445	1		128
*02	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	1642 1216 9	1	10132	3	Y	1105	1109	1		124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	1071	1	6597	3	Y	1970	1860	1	6 8	370
						2167	9								
*06	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	1007	1	7697	3	Y	1970	2164	1	5 8	171
						2167	9								
07	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	1167	1	7465	3	Y	1889	1758	1	4 8	298
						2078	9								
08	14570 X	10502	-0-	-4068	-0-	1308	1	7218	3	Y	1796	1906	1	7 8	181
						1976	9								
09	10860 X	9818	-0-	-1042	-0-	1273	1	6730	3	Y	1650	1488	1		343
						1815	9								
10	14570 X	9860	-0-	-4710	-0-	1314	1	6744	3	Y	1638	1532	1		449
						1802	9								
11	10860 X	9297	-0-	-1563	-0-	1190	1	6231	3	Y	1705	1879	1		275
						1876	9								
12	10695 X	9008	-0-	-1687	-0-	1060	1	6336	3	Y	1465	1120	1		620
						1612	9								
*01	10509 X	8994	-0-	-1515	-0-	1001	1	6304	3	Y	1535	1588	1		567
						1689	9								
*02	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	957	1	8912	3	Y	1296	1213	1		650
						1426	9								
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033															
*05	14632 X	11664	-0-	-2968	-0-	465	1	8483	3	Y	2469	2310	1	8 8	447
						2716	9								
*06	12420 X	9100	-0-	-3320	-0-	450	1	6812	3	Y	1671	1966	1	4 8	148
						1838	9								
07	12834 X	8309	-0-	-4525	-0-	465	1	6151	3	Y	1539	1436	1	4 8	247
						1693	9								
08	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	465	1	5423	3	Y	1393	1492	1	6 8	142
						1532	9								
09	6720 X	6483	-0-	-237	-0-	450	1	4644	3	Y	1263	1140	1		265
						1389	9								
10	6944 X	6067	-0-	-877	-0-	465	1	4318	3	Y	1167	1102	1		330
						1284	9								
11	6720 X	5652	-0-	-1068	-0-	450	1	3895	3	Y	1188	1326	1		192
						1307	9								
12	6944 X	5521	-0-	-1423	-0-	465	1	3934	3	Y	1020	780	1		432
						1122	9								
*01	6944 X	5445	-0-	-1499	-0-	465	1	3814	3	Y	1060	1101	1		391
						1166	9								
*02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	420	1	2752	3	Y	931	864	1		458
						1024	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043															
*06	20820 X	19976	-0-	-844	-0-	984	1	16051	3	Y	2674	3099	1	10 8	118
						2941	9								
07	22630 X	18807	-0-	-3823	-0-	950	1	14988	3	Y	2608	2265	1	1 8	460
						2869	9								
08	19964 X	18139	-0-	-1825	-0-	940	1	14440	3	Y	2508	2631	1	3 8	334
						2759	9								
09	19320 X	16687	-0-	-2633	-0-	918	1	13176	3	Y	2357	2247	1		444
						2593	9								
10	19964 X	16873	-0-	-3091	-0-	980	1	13262	3	Y	2392	2539	1		297
						2631	9								
11	19320 X	15232	-0-	-4088	-0-	949	1	11811	3	Y	2247	2267	1		277
						2472	9								
12	18817 X	15758	-0-	-3059	-0-	1050	1	12120	3	Y	2353	2095	1		535
						2588	9								
*01	18135 X	15296	-0-	-2839	-0-	1025	1	11819	3	Y	2229	2130	1		634
						2452	9								
02	12460 X	11865	-0-	-595	-0-	888	1	9115	3	Y	1693	1998	1		329
						1862	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 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	17520 X	15020	-0-	-2500	-0-	756 1	11583 3	Y	2437	2713 1				412
						2681 9								
07	16058 X	14612	-0-	-1446	-0-	782 1	11270 3	Y	2327	2452 1	1 8			286
						2560 9								
08	14415 X	13742	-0-	-673	-0-	731 1	10639 3	Y	2156	2252 1				190
						2372 9								
09	13950 X	12711	-0-	-1239	-0-	723 1	9776 3	Y	2011	1877 1				324
						2212 9								
10	14415 X	12894	-0-	-1521	-0-	793 1	9700 3	Y	2183	2353 1				154
						2401 9								
11	13950 X	12511	-0-	-1439	-0-	797 1	9533 3	Y	1983	1886 1				251
						2181 9								
12	14415 X	12220	-0-	-2195	-0-	823 1	9345 3	Y	1865	1517 1				599
						2052 9								
*01	13733 X	12279	-0-	-1454	-0-	848 1	9491 3	Y	1764	1909 1				454
						1940 9								
02	10528 X	10522	-0-	-6	-0-	781 1	8023 3	Y	1562	1604 1				412
						1718 9								
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
*06	13320 X	9314	-0-	-4006	-0-	501 1	7415 3	Y	1271	1383 1				269
						1398 9								
07	13795 X	8789	-0-	-5006	-0-	445 1	6948 3	Y	1269	1312 1	1 8			225
						1396 9								
08	13795 X	8979	-0-	-4816	-0-	484 1	7023 3	Y	1338	1293 1				270
						1472 9								
09	11070 X	8198	-0-	-2872	-0-	462 1	6406 3	Y	1209	1131 1				348
						1330 9								
10	10819 X	8458	-0-	-2361	-0-	514 1	6603 3	Y	1219	1367 1				200
						1341 9								
11	9300 X	7850	-0-	-1450	-0-	502 1	6095 3	Y	1139	1137 1				202
						1253 9								
12	8990 X	7163	-0-	-1827	-0-	483 1	5439 3	Y	1128	945 1				385
						1241 9								
*01	8990 X	6318	-0-	-2672	-0-	422 1	4684 3	Y	1102	1338 1				149
						1212 9								
02	6944 X	5128	-0-	-1816	-0-	361 1	3716 3	Y	955	801 1				303
						1051 9								
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
*06	13320 X	8962	-0-	-4358	-0-	509 1	6742 3	Y	1555	1707 1				201
						1711 9								
07	13547 X	9578	-0-	-3969	-0-	478 1	7316 3	Y	1622	1516 1				307
						1784 9								
08	9610 X	9010	-0-	-600	-0-	461 1	6904 3	Y	1495	1506 1				296
						1645 9								
09	9300 X	8614	-0-	-686	-0-	470 1	6558 3	Y	1442	1497 1				241
						1586 9								
10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	624 1	7723 3	Y	1729	1758 1				212
						1902 9								
11	9270 X	8617	-0-	-653	-0-	564 1	6413 3	Y	1491	1515 1				188
						1640 9								
12	9579 X	7948	-0-	-1631	-0-	545 1	5820 3	Y	1439	1146 1				481
						1583 9								
*01	9610 X	8802	-0-	-808	-0-	583 1	6384 3	Y	1668	1732 1				417
						1835 9								
*02	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	725 1	7431 3	Y	1317	1391 1				343
						1449 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	17730 X	16810	-0-	-920	-0-	1324 2281 9	1	13205	3	Y	2074	2068	1	7	8	209
07	19685 X	15919	-0-	-3766	-0-	1107 2187 9	1	12625	3	Y	1988	1884	1	7	8	306
08	15531 X	15448	-0-	-83	-0-	1203 2140 9	1	12105	3	Y	1945	2071	1	11	8	169
09	15030 X	14345	-0-	-685	-0-	1156 1973 9	1	11216	3	Y	1794	1850	1			113
10	15531 X	14110	-0-	-1421	-0-	1155 2024 9	1	10931	3	Y	1840	1708	1			245
11	15030 X	12489	-0-	-2541	-0-	1005 1825 9	1	9659	3	Y	1659	1500	1			404
12	15531 X	13322	-0-	-2209	-0-	973 2031 9	1	10318	3	Y	1846	2084	1			166
*01	15438 X	13163	-0-	-2275	-0-	916 1925 9	1	10322	3	Y	1750	1707	1			209
*02	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	838 1476 9	1	7809	3	Y	1342	1139	1			412
RAYES A - POKLUDA A SA 3				WELL #: 3H		RRCID -> 285704		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13554 - 20672				
*06	18690 X	15597	-0-	-3093	-0-	760 1978 9	1	12859	3	Y	1798	1945	1			273
07	17112 X	15171	-0-	-1941	-0-	800 1989 9	1	12382	3	Y	1808	1687	1			394
08	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	784 1917 9	1	11835	3	Y	1743	1871	1			266
09	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	767 1818 9	1	10805	3	Y	1653	1509	1			410
10	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	810 1837 9	1	10615	3	Y	1670	1784	1			296
11	12720 X	11256	-0-	-1464	-0-	736 1594 9	1	8926	3	Y	1449	1513	1			232
12	13144 X	12351	-0-	-793	-0-	850 1871 9	1	9630	3	Y	1701	1514	1			419
*01	13144 X	12558	-0-	-586	-0-	863 1850 9	1	9845	3	Y	1682	1729	1			372
02	10080 X	8314	-0-	-1766	-0-	624 1264 9	1	6426	3	Y	1149	1227	1			294
BYERLY A - POKLUDA A SA 1				WELL #: 1H		RRCID -> 285732		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13846 - 21160				
*06	39090 X	31541	-0-	-7549	-0-	1743 1759 9	1	28039	3	Y	1599	1864	1			260
07	38285 X	31131	-0-	-7154	-0-	1907 1916 9	1	27308	3	Y	1742	1662	1	1	8	339
08	31000 X	29291	-0-	-1709	-0-	1869 1827 9	1	25595	3	Y	1661	1693	1			307
09	30000 X	26213	-0-	-3787	-0-	1784 1669 9	1	22760	3	Y	1517	1499	1			325
10	31000 X	25987	-0-	-5013	-0-	1989 1715 9	1	22283	3	Y	1559	1549	1			335
11	30000 X	23951	-0-	-6049	-0-	2000 1599 9	1	20352	3	Y	1454	1523	1			266
12	31000 X	23875	-0-	-7125	-0-	2033 1492 9	1	20350	3	Y	1356	1183	1			439
*01	29295 X	22377	-0-	-6918	-0-	1933 1549 9	1	18895	3	Y	1408	1404	1			443
02	21364 X	18654	-0-	-2710	-0-	1596 1296 9	1	15762	3	Y	1178	1159	1			462

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*06	38660 X	38660	-0-	-0-	-0-	2355 1	33740 3	Y	2332	2376 1	1 8		296	
						2565 9								
07	36208 X	35981	-0-	-227	-0-	2264 1	31473 3	Y	2040	1884 1	1 8		451	
						2244 9								
08	39649 X	35143	-0-	-4506	-0-	2305 1	30681 3	Y	1961	1758 1			654	
						2157 9								
09	38370 X	33489	-0-	-4881	-0-	2357 1	29153 3	Y	1799	2129 1			324	
						1979 9								
10	39649 X	33262	-0-	-6387	-0-	2651 1	28533 3	Y	1889	2044 1			169	
						2078 9								
11	38370 X	30790	-0-	-7580	-0-	2687 1	26188 3	Y	1741	1312 1			598	
						1915 9								
12	35991 X	30184	-0-	-5807	-0-	2686 1	25735 3	Y	1603	1806 1			395	
						1763 9								
*01	35154 X	28691	-0-	-6463	-0-	2592 1	24230 3	Y	1699	1683 1			411	
						1869 9								
02	28476 X	25251	-0-	-3225	-0-	2168 1	21548 3	Y	1395	1368 1			438	
						1535 9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
*06	15120 X	12748	-0-	-2372	-0-	715 1	10894 3	Y	1035	1057 1			266	
						1139 9								
07	15128 X	12511	-0-	-2617	-0-	819 1	10589 3	Y	1003	1030 1			239	
						1103 9								
08	13702 X	12128	-0-	-1574	-0-	843 1	10217 3	Y	971	900 1			310	
						1068 9								
09	13260 X	10970	-0-	-2290	-0-	818 1	9172 3	Y	891	1083 1			118	
						980 9								
10	13702 X	10754	-0-	-2948	-0-	916 1	8837 3	Y	910	942 1			86	
						1001 9								
11	12750 X	9889	-0-	-2861	-0-	929 1	8010 3	Y	864	664 1			286	
						950 9								
12	12524 X	9863	-0-	-2661	-0-	956 1	7983 3	Y	840	878 1			248	
						924 9								
*01	12121 X	9256	-0-	-2865	-0-	919 1	7425 3	Y	829	907 1			170	
						912 9								
02	9912 X	9121	-0-	-791	-0-	762 1	7624 3	Y	668	474 1			364	
						735 9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
*06	29550 X	17769	-0-	-11781	-0-	1024 1	15298 3	Y	1315	1341 1			347	
						1447 9								
07	28985 X	16638	-0-	-12347	-0-	1008 1	14241 3	Y	1263	1223 1			387	
						1389 9								
08	17422 X	15628	-0-	-1794	-0-	1007 1	13292 3	Y	1208	1132 1			463	
						1329 9								
09	16860 X	14042	-0-	-2818	-0-	964 1	11860 3	Y	1107	1306 1			264	
						1218 9								
10	17422 X	13787	-0-	-3635	-0-	1070 1	11470 3	Y	1134	1186 1			212	
						1247 9								
11	16860 X	11549	-0-	-5311	-0-	988 1	9497 3	Y	967	870 1			309	
						1064 9								
12	16647 X	12665	-0-	-3982	-0-	1097 1	10411 3	Y	1052	1080 1			281	
						1157 9								
*01	15624 X	11677	-0-	-3947	-0-	1025 1	9507 3	Y	1041	1091 1			231	
						1145 9								
02	11508 X	9384	-0-	-2124	-0-	780 1	7712 3	Y	811	866 1			176	
						892 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	450 2872 9	1 21023 3	Y	2611	2720 1				327
07	25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	465 2814 9	1 22153 3	Y	2558	2473 1				412
08	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	465 2455 9	1 20683 3	Y	2232	2386 1				258
09	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	450 2339 9	1 18741 3	Y	2126	2119 1				265
10	22120 X	22120	-0-	-0-	-0-	465 2319 9	1 19336 3	Y	2108	1977 1				396
11	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	450 2185 9	1 17454 3	Y	1986	1995 1				387
12	20708 X	20458	-0-	-250	-0-	465 2217 9	1 17776 3	Y	2015	1954 1				448
*01	20708 X	19819	-0-	-889	-0-	465 2034 9	1 17320 3	Y	1849	2110 1				187
02	18676 X	16702	-0-	-1974	-0-	420 1719 9	1 14563 3	Y	1563	1575 1				175

RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
*06	14910 X	14907	-0-	-3	-0-	768 2424 9	1 11715 3	Y	2204	2428 1				377
07	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	852 2312 9	1 11092 3	Y	2102	2263 1				216
08	16213 X	13359	-0-	-2854	-0-	861 2151 9	1 10347 3	Y	1955	1801 1				370
09	14910 X	12461	-0-	-2449	-0-	1025 2055 9	1 9381 3	Y	1868	1960 1				278
10	16213 X	12867	-0-	-3346	-0-	1187 2132 9	1 9548 3	Y	1938	1950 1				266
11	14910 X	12024	-0-	-2886	-0-	1235 2028 9	1 8761 3	Y	1844	1577 1				533
12	14260 X	11858	-0-	-2402	-0-	1189 1969 9	1 8700 3	Y	1790	2084 1				239
*01	13361 X	11401	-0-	-1960	-0-	1119 1935 9	1 8347 3	Y	1759	1627 1				371
02	11620 X	9884	-0-	-1736	-0-	911 1434 9	1 7539 3	Y	1304	1373 1				302

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
*06	39101 X	39101	-0-	-0-	-0-	2386 2119 9	1 34596 3	Y	1926	2173 1	1 8			246
07	40486 X	37621	-0-	-2865	-0-	2317 2103 9	1 33201 3	Y	1912	1702 1	1 8			455
08	38502 X	35366	-0-	-3136	-0-	2269 2008 9	1 31089 3	Y	1825	1889 1				391
09	37260 X	31476	-0-	-5784	-0-	2154 1818 9	1 27504 3	Y	1653	1712 1				332
10	38502 X	31250	-0-	-7252	-0-	2405 1879 9	1 26966 3	Y	1708	1835 1				205
11	37260 X	28735	-0-	-8525	-0-	2415 1730 9	1 24590 3	Y	1573	1478 1				300
12	37634 X	28648	-0-	-8986	-0-	2455 1618 9	1 24575 3	Y	1471	1390 1				381
*01	35371 X	26947	-0-	-8424	-0-	2343 1676 9	1 22928 3	Y	1524	1463 1				442
02	25872 X	22324	-0-	-3548	-0-	1915 1494 9	1 18915 3	Y	1358	1374 1				426

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 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885						COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*06	17940 X	16351	-0-	-1589	-0-		1045 2132	1 9	13174	3	Y	1938	2272	1	7	8	67		
07	19096 X	15600	-0-	-3496	-0-		913 2017	1 9	12670	3	Y	1834	1694	1	7	8	200		
08	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-		977 1959	1 9	12088	3	Y	1781	1888	1	11	8	82		
09	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-		922 1793	1 9	11119	3	Y	1630	1511	1			201		
10	14105 X	13501	-0-	-604	-0-		902 1834	1 9	10765	3	Y	1667	1700	1			168		
11	13650 X	12404	-0-	-1246	-0-		802 1736	1 9	9866	3	Y	1578	1322	1			424		
12	14105 X	12365	-0-	-1740	-0-		699 1762	1 9	9904	3	Y	1602	1500	1			526		
*01	14105 X	12374	-0-	-1731	-0-		660 1766	1 9	9948	3	Y	1605	1961	1			170		
*02	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-		662 1467	1 9	6166	3	Y	1334	1146	1			358		
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886						COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292													
*06	13950 X	13026	-0-	-924	-0-		1001 1882	1 9	10143	3	Y	1711	1694	1	5	8	125		
07	15345 X	12417	-0-	-2928	-0-		925 1762	1 9	9730	3	Y	1602	1510	1	5	8	212		
08	15345 X	12076	-0-	-3269	-0-		1031 1745	1 9	9300	3	Y	1586	1669	1	9	8	120		
09	14850 X	10868	-0-	-3982	-0-		990 1458	1 9	8420	3	Y	1325	1306	1			139		
10	13733 X	12036	-0-	-1697	-0-		1111 1811	1 9	9111	3	Y	1646	1513	1			272		
11	13020 X	11077	-0-	-1943	-0-		970 1824	1 9	8283	3	Y	1658	1512	1			418		
12	12400 X	10330	-0-	-2070	-0-		775 1400	1 9	8155	3	Y	1273	1335	1			356		
*01	12059 X	10417	-0-	-1642	-0-		725 1576	1 9	8116	3	Y	1433	1481	1			308		
02	9380 X	8754	-0-	-626	-0-		721 1293	1 9	6740	3	Y	1175	1138	1			345		
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961						COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196													
*05	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-		1032 1367	1 9	6152	3	Y	1243	1144	1	4	8	148		
*06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-		995 1306	1 9	5873	3	Y	1187	1244	1	1	8	90		
07	8308 X	8079	-0-	-229	-0-		1024 1295	1 9	5760	3	Y	1177	1076	1	1	8	190		
08	10571 X	7378	-0-	-3193	-0-		1039 1179	1 9	5160	3	Y	1072	1176	1	1	8	85		
09	8790 X	6923	-0-	-1867	-0-		1054 1089	1 9	4780	3	Y	990	999	1			76		
10	10571 X	6772	-0-	-3799	-0-		1108 1077	1 9	4587	3	Y	979	899	1			156		
11	8160 X	6305	-0-	-1855	-0-		1028 1002	1 9	4275	3	Y	911	1003	1			64		
12	8091 X	6273	-0-	-1818	-0-		1093 1022	1 9	4158	3	Y	929	854	1			139		
*01	7378 X	5670	-0-	-1708	-0-		1049 909	1 9	3712	3	Y	826	848	1			117		
*02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-		1021 660	1 9	7152	3	Y	600	580	1			137		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	17112 X	14631	-0-	-2481	-0-	999	1	11162	3	Y	2245	2066	1	7 8	265
						2470	9								
*06	16560 X	13826	-0-	-2734	-0-	963	1	10575	3	Y	2080	2185	1	2 8	158
						2288	9								
07	16244 X	13585	-0-	-2659	-0-	761	1	10572	3	Y	2047	1874	1	1 8	330
						2252	9								
08	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	776	1	10017	3	Y	1951	2123	1	3 8	155
						2146	9								
09	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	758	1	9322	3	Y	1787	1805	1		137
						1966	9								
10	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	841	1	9943	3	Y	1921	1756	1		302
						2113	9								
11	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	720	1	8795	3	Y	1721	1902	1		121
						1893	9								
12	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	746	1	8626	3	Y	1755	1614	1		262
						1931	9								
*01	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	728	1	8732	3	Y	1695	1719	1		238
						1865	9								
02	7168 X	6631	-0-	-537	-0-	629	1	4421	3	Y	1437	1358	1		317
						1581	9								
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111															
*05	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	963	1	8291	3	Y	1583	1457	1	5 8	187
						1741	9								
*06	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	928	1	7600	3	Y	1433	1511	1	1 8	108
						1576	9								
07	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	1011	1	7930	3	Y	1511	1378	1	1 8	240
						1662	9								
08	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	1066	1	7751	3	Y	1486	1607	1		119
						1635	9								
09	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	1058	1	7037	3	Y	1340	1355	1		104
						1474	9								
10	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	1109	1	6899	3	Y	1337	1227	1		214
						1471	9								
11	9060 X	8846	-0-	-214	-0-	1024	1	6443	3	Y	1254	1380	1		88
						1379	9								
12	9362 X	8672	-0-	-690	-0-	1073	1	6215	3	Y	1258	1158	1		188
						1384	9								
*01	9362 X	8514	-0-	-848	-0-	1042	1	6145	3	Y	1206	1225	1		169
						1327	9								
02	8932 X	8312	-0-	-620	-0-	900	1	6310	3	Y	1002	948	1		223
						1102	9								
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082															
*06	17280 X	15133	-0-	-2147	-0-	1045	1	11682	3	Y	2187	2298	1	2 8	166
						2406	9								
07	17856 X	14975	-0-	-2881	-0-	841	1	11754	3	Y	2164	1980	1	1 8	349
						2380	9								
08	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	848	1	10949	3	Y	2052	2235	1	3 8	163
						2257	9								
09	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	843	1	10350	3	Y	1919	1936	1		146
						2111	9								
10	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	779	1	9033	3	Y	1751	1619	1		278
						1926	9								
11	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	820	1	10005	3	Y	1880	2027	1		131
						2068	9								
12	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	851	1	9840	3	Y	1931	1775	1		287
						2124	9								
*01	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	838	1	10034	3	Y	1872	1898	1		261
						2059	9								
*02	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	703	1	4932	3	Y	1565	1483	1		343
						1722	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 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	31920 X	25528	-0-	-6392	-0-	450	1	22808	3	Y	2064	2212	1	297
						2270	9							
07	32054 X	25461	-0-	-6593	-0-	465	1	22830	3	Y	1969	2048	1	217
						2166	9							
08	24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	465	1	21686	3	Y	1879	1838	1	256
						2067	9							
09	22170 X	22070	-0-	-100	-0-	450	1	19672	3	Y	1771	1859	1	168
						1948	9							
10	22909 X	22084	-0-	-825	-0-	465	1	19644	3	Y	1795	1734	1	229
						1975	9							
11	22170 X	20199	-0-	-1971	-0-	450	1	17890	3	Y	1690	1695	1	224
						1859	9							
12	22909 X	20137	-0-	-2772	-0-	465	1	17857	3	Y	1650	1590	1	284
						1815	9							
*01	22909 X	19082	-0-	-3827	-0-	465	1	16777	3	Y	1673	1709	1	248
						1840	9							
02	16100 X	16036	-0-	-64	-0-	420	1	14091	3	Y	1386	1322	1	312
						1525	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
*06	30420 X	24725	-0-	-5695	-0-	1108	1	21838	3	Y	1617	1691	1	304
						1779	9							
07	28861 X	24788	-0-	-4073	-0-	1186	1	21818	3	Y	1622	1554	1	372
						1784	9							
08	23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	1200	1	20625	3	Y	1482	1467	1	386
						1630	9					1	8	
09	21690 X	21530	-0-	-160	-0-	1409	1	18618	3	Y	1366	1548	1	204
						1503	9							
10	22413 X	22045	-0-	-368	-0-	1842	1	18811	3	Y	1265	1183	1	286
						1392	9							
11	21690 X	20223	-0-	-1467	-0-	1932	1	16971	3	Y	1200	969	1	517
						1320	9							
12	22413 X	20112	-0-	-2301	-0-	1829	1	16821	3	Y	1329	1475	1	371
						1462	9							
*01	22413 X	18223	-0-	-4190	-0-	1398	1	15513	3	Y	1193	1196	1	368
						1312	9							
02	18536 X	12840	-0-	-5696	-0-	1258	1	10386	3	Y	1087	957	1	498
						1196	9							
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439														
*06	26730 X	22619	-0-	-4111	-0-	992	1	19624	3	Y	1821	2060	1	277
						2003	9					1	8	
07	25854 X	22833	-0-	-3021	-0-	1081	1	19550	3	Y	2002	2117	1	162
						2202	9							
08	21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	1076	1	18217	3	Y	1870	1662	1	368
						2057	9					2	8	
09	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	1276	1	16679	3	Y	1960	2159	1	169
						2156	9							
10	20615 X	20405	-0-	-210	-0-	1456	1	16934	3	Y	1832	1808	1	193
						2015	9							
11	19950 X	18344	-0-	-1606	-0-	1433	1	15224	3	Y	1534	1367	1	360
						1687	9							
12	20615 X	17968	-0-	-2647	-0-	1356	1	14947	3	Y	1514	1671	1	203
						1665	9							
*01	20615 X	16741	-0-	-3874	-0-	1232	1	13959	3	Y	1409	1203	1	409
						1550	9							
02	14140 X	13597	-0-	-543	-0-	1308	1	10837	3	Y	1320	1201	1	528
						1452	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																																							
LANDGREBE A															WELL #: 5H					RRCID -> 286217					COMPL. DATE 10/10/2019					TOTAL DEPTH 13791					PERF.14034 - 18711				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
*06	26963	X	26963	-0-		-0-		-0-			1286	1	23202	3	Y	2250	2154	1	9	8	445																		
07	28021	X	28021	-0-		-0-		-0-			2475	9	24129	3	Y	2194	2379	1	5	8	255																		
08	26979	X	26979	-0-		-0-		-0-			1479	1	23075	3	Y	1975	1961	1	6	8	263																		
09	26940	X	23159	-0-		-3781		-0-			2413	9	19833	3	Y	1631	1778	1			116																		
10	28055	X	21531	-0-		-6524		-0-			1731	1	18147	3	Y	1476	1428	1			164																		
11	27120	X	19473	-0-		-7647		-0-			2173	9	16250	3	Y	1412	1321	1			255																		
12	28024	X	17983	-0-		-10041		-0-			1532	1	14888	3	Y	1320	1447	1			128																		
*01	26970	X	16986	-0-		-9984		-0-			1794	9	14181	3	Y	1230	1179	1			179																		
02	18508	X	16824	-0-		-1684		-0-			1452	9	14643	3	Y	995	1016	1			158																		
											1452	1																											
											1353	9																											
											1086	1																											
											1095	9																											
LANDGREBE A															WELL #: 6H					RRCID -> 286218					COMPL. DATE 10/09/2019					TOTAL DEPTH 13780					PERF.13936 - 18815				
*06	23220	X	21314	-0-		-1906		-0-			450	1	18860	3	Y	1822	1811	1	7	8	360																		
07	30205	X	30205	-0-		-0-		-0-			2004	9	27030	3	Y	2464	2547	1	6	8	271																		
08	30718	X	30718	-0-		-0-		-0-			465	1	27646	3	Y	2370	2319	1	7	8	315																		
09	34202	X	34202	-0-		-0-		-0-			2710	9	30958	3	Y	2540	2678	1			177																		
10	30956	X	30956	-0-		-0-		-0-			2607	9	27974	3	Y	2288	2211	1			254																		
11	26428	X	26428	-0-		-0-		-0-			450	1	23719	3	Y	2054	1933	1			375																		
12	22010	X	20327	-0-		-1683		-0-			2794	9	18072	3	Y	1627	1837	1			165																		
*01	24745	X	24745	-0-		-0-		-0-			465	1	22161	3	Y	1926	1822	1			269																		
02	28504	X	23162	-0-		-5342		-0-			2517	9	20723	3	Y	1835	1817	1			287																		
											450	1																											
											2259	9																											
											465	1																											
											1790	9																											
											465	1																											
											2119	9																											
											420	1																											
											2019	9																											
WARWAS A															WELL #: 2H					RRCID -> 286221					COMPL. DATE 10/11/2019					TOTAL DEPTH 13778					PERF.13908 - 19325				
*05	28520	X	26759	-0-		-1761		-0-			465	1	23498	3	Y	2542	2400	1			381																		
*06	29145	X	29145	-0-		-0-		-0-			2796	9	25766	3	Y	2663	2809	1	4	8	231																		
07	28711	X	28711	-0-		-0-		-0-			450	1	25530	3	Y	2469	2470	1	3	8	227																		
08	30318	X	30148	-0-		-170		-0-			2929	9	26863	3	Y	2564	2501	1	4	8	286																		
09	29130	X	26669	-0-		-2461		-0-			465	1	23733	3	Y	2260	2363	1			183																		
10	38434	X	38434	-0-		-0-		-0-			2820	9	34657	3	Y	3011	2862	1			332																		
11	32445	X	32445	-0-		-0-		-0-			2486	9	29160	3	Y	2577	2486	1			423																		
12	30132	X	29057	-0-		-1075		-0-			450	1	26164	3	Y	2207	2445	1			185																		
*01	33077	X	27189	-0-		-5888		-0-			3312	9	24059	3	Y	2423	2256	1			352																		
02	34720	X	22513	-0-		-12207		-0-			2835	9	19972	3	Y	1928	2069	1			211																		
											465	1																											
											2428	9																											
											2665	9																											
											420	1																											
											2121	9																											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	56280 X	39577	-0-	-16703	-0-	450 1	35156 3	Y	3610	3608 0				111
07	49383 X	39923	-0-	-9460	-0-	3971 9	465 1	35342 3	Y	3742	3710 0	24 1		119
08	43617 X	36504	-0-	-7113	-0-	4116 9	465 1	32359 3	Y	3345	3224 0	186 1		54
09	42210 X	32996	-0-	-9214	-0-	3680 9	450 1	29214 3	Y	3029	3026 0	1 1		56
10	41292 X	32964	-0-	-8328	-0-	3332 9	465 1	29100 3	Y	3090	2911 0	178 1		57
11	39570 X	29410	-0-	-10160	-0-	3399 9	450 1	26203 3	Y	2506	2505 0			58
12	39928 X	27529	-0-	-12399	-0-	2757 9	465 1	24555 3	Y	2281	1900 0	372 1		67
*01	36518 X	29700	-0-	-6818	-0-	2509 9	465 1	26886 3	Y	2135	1993 0	187 1		22
02	28560 X	27932	-0-	-628	-0-	2349 9	420 1	24800 3	Y	2465	312 0	1892 1		283
						2712 9								
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
*06	37140 X	37140	-0-	-0-	-0-	1198 1	31841 3	Y	3728	3728 0				153
07	49507 X	43120	-0-	-6387	-0-	4101 9	2529 1	36119 3	Y	4065	4048 0	16 1		154
08	44051 X	41687	-0-	-2364	-0-	4472 9	3019 1	34295 3	Y	3975	3975 0			154
09	42630 X	38397	-0-	-4233	-0-	4373 9	3223 1	31356 3	Y	3471	3471 0	1 1		153
10	42191 X	37584	-0-	-4607	-0-	3818 9	3023 1	30870 3	Y	3355	3356 0			152
11	41730 X	33600	-0-	-8130	-0-	3023 1	3691 9	27234 3	Y	2882	2882 0			152
12	43121 X	34502	-0-	-8619	-0-	3196 1	3170 9	27614 3	Y	2955	2493 0	565 1		49
*01	41695 X	32375	-0-	-9320	-0-	3637 1	3251 9	27193 3	Y	2821	2645 0	7 1		218
02	28728 X	27318	-0-	-1410	-0-	2079 1	3103 9	21508 3	Y	2272	2265 0	186 1		39
						3311 1	2499 9							
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
*06	53130 X	39718	-0-	-13412	-0-	450 1	36431 3	Y	2579	2578 0	1 8			33
07	56327 X	38509	-0-	-17818	-0-	2837 9	465 1	35108 3	Y	2669	2647 0	47 1		7
08	57102 X	36284	-0-	-20818	-0-	2936 9	465 1	33157 3	Y	2420	2421 0	3 1		3
09	55260 X	40829	-0-	-14431	-0-	2662 9	450 1	37312 3	Y	2788	2788 0	2 1		1
10	48174 X	39082	-0-	-9092	-0-	3067 9	465 1	36087 3	Y	2300	2298 0	3 1		-0-
11	40657 X	40657	-0-	-0-	-0-	2530 9	450 1	37932 3	Y	2068	2068 0			-0-
12	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	2275 9	465 1	44337 3	Y	2319	1860 0	377 1		82
*01	43486 X	43486	-0-	-0-	-0-	2551 9	465 1	40000 3	Y	2746	320 0	2273 1		235
02	36568 X	34800	-0-	-1768	-0-	3021 9	420 1	31473 3	Y	2643	2426 1			452
						2907 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. LANDGREBE A				//CONT.// WELL #:	27135 750 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 286235		CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	22230 X	20267	-0-	-1963	-0-	450	1	17648	3	Y	1972	2033	1	1	8	674		
07	23870 X	21181	-0-	-2689	-0-	2169	9	18559	3	Y	1961	2086	1			549		
08	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	2157	9	17277	3	Y	1824	1685	1			688		
09	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	2006	9	15764	3	Y	2089	1852	1			925		
10	17949 X	17383	-0-	-566	-0-	2298	9	14811	3	Y	1915	2416	1			424		
11	17370 X	15277	-0-	-2093	-0-	2107	9	13101	3	Y	1569	1323	1			670		
12	17949 X	13414	-0-	-4535	-0-	1726	9	11555	3	Y	1267	1067	1			870		
*01	17949 X	11764	-0-	-6185	-0-	1394	9	10325	3	Y	885	26	0	1643	1	86		
02	14056 X	13950	-0-	-106	-0-	974	9	12745	3	Y	714	670	1			130		
						420	1											
						785	9											
LANDGREBE A				WELL #:	7H	RRCID -> 286236		COMPL. DATE 07/18/2020				TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352						
*06	44340 X	40876	-0-	-3464	-0-	450	1	37216	3	Y	2918	2917	0	1	8	31		
07	44826 X	38827	-0-	-5999	-0-	3210	9	35301	3	Y	2783	2761	0	46	1	6		
08	40610 X	36757	-0-	-3853	-0-	3061	9	33377	3	Y	2650	2650	0	3	1	3		
09	39300 X	35392	-0-	-3908	-0-	2915	9	32221	3	Y	2474	2474	0	2	1	1		
10	40610 X	34686	-0-	-5924	-0-	2721	9	31238	3	Y	2712	2712	0	1	1	-0-		
11	39300 X	38128	-0-	-1172	-0-	2983	9	34561	3	Y	2834	2834	0			-0-		
12	38812 X	37942	-0-	-870	-0-	450	1	34390	3	Y	2806	2372	0	357	1	77		
*01	37616 X	37616	-0-	-0-	-0-	3117	9	34302	3	Y	2590	2471	0	184	1	12		
*02	36477 X	36477	-0-	-0-	-0-	3087	9	32943	3	Y	2831	426	0	2055	1	362		
						465	1											
						2849	9											
						420	1											
						3114	9											
POKLUDA A - BYERLY A SA 3				WELL #:	3H	RRCID -> 286322		COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193						
*06	17670 X	14576	-0-	-3094	-0-	755	1	12618	3	Y	1094	1351	1			227		
07	17546 X	13860	-0-	-3686	-0-	1203	9	11927	3	Y	1059	961	1			325		
08	16089 X	13915	-0-	-2174	-0-	768	1	11792	3	Y	1072	1116	1			281		
09	15570 X	12823	-0-	-2747	-0-	1165	9	10602	3	Y	973	1132	1			122		
10	15407 X	13074	-0-	-2333	-0-	944	1	10675	3	Y	1021	803	1			340		
11	14580 X	12051	-0-	-2529	-0-	1179	9	9657	3	Y	989	975	1			354		
12	13919 X	11684	-0-	-2235	-0-	1244	1	9408	3	Y	938	897	1			395		
*01	13919 X	11038	-0-	-2881	-0-	1032	9	8824	3	Y	918	987	1			326		
*02	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	1204	1	10808	3	Y	856	605	1			577		
						1010	9											
						1298	1											
						942	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	44970 X	38079	-0-	-6891	-0-	450 1	34525 3	Y			2822	2821 0	1 8	33	
07	44640 X	36389	-0-	-8251	-0-	3104 9	465 1	32886 3	Y		2762	2742 0	46 1	6	
08	38285 X	35246	-0-	-3039	-0-	3038 9	465 1	31925 3	Y		2596	2596 0	3 1	3	
09	40747 X	40747	-0-	-0-	-0-	2856 9	450 1	37150 3	Y		2861	2861 0	2 1	1	
10	38964 X	38964	-0-	-0-	-0-	3147 9	465 1	35538 3	Y		2692	2692 0	1 1	-0-	
11	44199 X	44199	-0-	-0-	-0-	2961 9	450 1	40633 3	Y		2833	2833 0		-0-	
12	45699 X	45699	-0-	-0-	-0-	3116 9	465 1	41743 3	Y		3174	1118 0	1613 1	443	
*01	42179 X	42179	-0-	-0-	-0-	3491 9	465 1	38242 3	Y		3156	3284 1		315	
*02	34581 X	34581	-0-	-0-	-0-	3472 9	420 1	31286 3	Y		2614	2447 1		482	
						2875 9									
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689															
*06	21087 X	21087	-0-	-0-	-0-	1172 1	18004 3	Y			1737	1702 1	7 8	349	
07	21266 X	19857	-0-	-1409	-0-	1911 9	1047 1	17083 3	Y		1570	1726 1	4 8	189	
08	20832 X	17628	-0-	-3204	-0-	1727 9	1135 1	15081 3	Y		1284	1298 1	4 8	171	
09	20160 X	18299	-0-	-1861	-0-	1412 9	1216 1	15667 3	Y		1287	1367 1		91	
10	20832 X	17330	-0-	-3502	-0-	1416 9	1380 1	14637 3	Y		1194	1153 1		132	
11	20160 X	15444	-0-	-4716	-0-	1313 9	1319 1	12897 3	Y		1116	1046 1		202	
12	19840 X	14772	-0-	-5068	-0-	1228 9	1368 1	12202 3	Y		1093	1189 1		106	
*01	18910 X	14072	-0-	-4838	-0-	1202 9	1284 1	11633 3	Y		1050	1010 1		146	
*02	17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	1155 9	1130 1	15260 3	Y		920	922 1		144	
						1012 9									
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247															
*05	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	1130 1	18256 3	Y			1979	1859 1		309	
*06	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	2177 9	1065 1	17399 3	Y		1792	1923 1	3 8	175	
07	21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	1971 9	1160 1	18746 3	Y		1810	1809 1	2 8	174	
08	19592 X	19345	-0-	-247	-0-	1991 9	1249 1	16381 3	Y		1559	1556 1	3 8	174	
09	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	1715 9	1330 1	16932 3	Y		1617	1663 1		128	
10	19592 X	18632	-0-	-960	-0-	1779 9	1486 1	15606 3	Y		1400	1372 1		156	
11	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	1540 9	1592 1	16565 3	Y		1494	1416 1		234	
12	19592 X	12836	-0-	-6756	-0-	1643 9	1105 1	10589 3	Y		1038	1189 1		83	
*01	19592 X	11567	-0-	-8025	-0-	1142 9	900 1	9596 3	Y		974	924 1		133	
*02	17205 X	17205	-0-	-0-	-0-	1071 9	1074 1	14524 3	Y		1461	1448 1		146	
						1607 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3960 X	2787	-0-	-1173	-0-	346	1	1922	3	Y	472	558	1		54
						519	9								
10	4092 X	2809	-0-	-1283	-0-	358	1	1952	3	Y	454	456	1		52
						499	9								
11	3600 X	2736	-0-	-864	-0-	366	1	1871	3	Y	454	358	1		148
						499	9								
12	3689 X	1354	-0-	-2335	-0-	294	1	789	3	Y	246	363	1		31
						271	9								
*01	3689 X	1515	-0-	-2174	-0-	338	1	828	3	Y	317	266	1		82
						349	9								
02	2324 X	1457	-0-	-867	-0-	232	1	941	3	Y	258	274	1		66
						284	9								
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443															
09	3900 X	2207	-0-	-1693	-0-	281	1	1440	3	Y	442	525	1		50
						486	9								
10	4030 X	2407	-0-	-1623	-0-	344	1	1470	3	Y	539	528	1		61
						593	9								
11	3900 X	2234	-0-	-1666	-0-	338	1	1359	3	Y	488	390	1		159
						537	9								
12	3844 X	3013	-0-	-831	-0-	588	1	1791	3	Y	576	662	1		73
						634	9								
*01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	653	1	2018	3	Y	613	528	1		158
						674	9								
*02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	497	1	2084	3	Y	494	526	1		126
						543	9								
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598															
09	5610 X	4517	-0-	-1093	-0-	544	1	3095	3	Y	798	775	1		82
						878	9								
10	5797 X	5659	-0-	-138	-0-	694	1	3874	3	Y	992	962	1		112
						1091	9								
11	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	820	1	4616	3	Y	1141	1007	1		246
						1255	9								
12	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	1121	1	6178	3	Y	1484	1476	1		254
						1632	9								
*01	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	976	1	5787	3	Y	1386	1445	1		195
						1525	9								
*02	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	832	1	4920	3	Y	1272	1378	1		89
						1399	9								
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416															
09	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	1308	1	9217	3	Y	1851	1968	1		211
						2036	9								
10	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	1376	1	9229	3	Y	1872	1870	1		213
						2059	9								
11	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	1312	1	8276	3	Y	1734	1382	1		565
						1907	9								
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	1574	1	7083	3	Y	1410	1796	1		179
						1551	9								
*01	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	1632	1	6680	3	Y	1525	1311	1		393
						1678	9								
02	8456 X	8449	-0-	-7	-0-	1308	1	5755	3	Y	1260	1331	1		322
						1386	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	992 1	5815 3	Y	1391	1348 1	144			
10	8959 X	7970	-0-	-989	-0-	1530 9	5482 3	Y	1378	1366 1	156			
11	8670 X	6569	-0-	-2101	-0-	972 1	4470 3	Y	1159	1065 1	250			
12	8959 X	5066	-0-	-3893	-0-	1516 9	3374 3	Y	929	1020 1	159			
*01	8959 X	5536	-0-	-3423	-0-	824 1	3753 3	Y	1008	1025 1	142			
*02	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1275 9	4926 3	Y	1283	1335 1	90			
						670 1								
						1022 9								
						1109 9								
						828 1								
						1411 9								
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
09	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	747 1	3565 3	Y	926	974 1	134			
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1019 9	3313 3	Y	899	864 1	169			
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	676 1	3193 3	Y	995	1010 1	154			
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	989 9	3125 3	Y	984	965 1	173			
*01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	761 1	3132 3	Y	957	920 1	210			
*02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	1095 9	2199 3	Y	920	917 1	213			
						732 1								
						1082 9								
						693 1								
						1053 9								
						699 1								
						1012 9								
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
09	2010 X	1894	-0-	-116	-0-	222 1	1285 3	Y	352	358 1	25			
10	2325 X	1786	-0-	-539	-0-	387 9	1183 3	Y	339	326 1	38			
11	2040 X	1689	-0-	-351	-0-	230 1	1100 3	Y	321	301 1	58			
12	2108 X	1878	-0-	-230	-0-	373 9	1252 3	Y	351	363 1	46			
*01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	236 1	1526 3	Y	424	377 1	93			
*02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	353 9	424 9	Y	385	406 1	72			
						240 1								
						386 9								
						8 1								
						466 9								
						1285 3								
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
09	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	873 1	6342 3	Y	1421	1457 1	103			
10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	1563 9	5353 3	Y	1231	1197 1	137			
11	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	806 1	4859 3	Y	1159	1088 1	208			
12	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	1354 9	4888 3	Y	1159	1215 1	152			
*01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	824 1	4416 3	Y	1235	1116 1	271			
02	5460 X	4960	-0-	-500	-0-	1275 9	1108 9	Y	1007	1090 1	188			
						788 1								
						1275 9								
						23 1								
						1359 9								
						3852 3								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	767 1396	1 9	5245	3	Y	1269	1293	1	92
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	648 1095	1 9	3913	3	Y	995	976	1	111
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	519 792	1 9	2708	3	Y	720	702	1	129
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	443 756	1 9	2472	3	Y	687	726	1	90
*01	3658 X	3328	-0-	-330	-0-	13 814	1 9	2501	3	Y	740	668	1	162
02	4508 X	3041	-0-	-1467	-0-	2345	3	696	9	Y	633	677	1	118
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
09	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	562 1033	1 9	3908	3	Y	939	957	1	68
10	5611 X	5005	-0-	-606	-0-	557 947	1 9	3501	3	Y	861	833	1	96
11	5790 X	4945	-0-	-845	-0-	583 908	1 9	3454	3	Y	825	773	1	148
12	5983 X	4879	-0-	-1104	-0-	551 914	1 9	3414	3	Y	831	870	1	109
*01	5983 X	4793	-0-	-1190	-0-	19 1107	1 9	3667	3	Y	1006	894	1	221
*02	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	4806	3	1363	9	Y	1239	1229	1	231
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108														
09	8850 X	8817	-0-	-33	-0-	1139 1838	1 9	5840	3	Y	1671	1703	1	42
10	9145 X	8707	-0-	-438	-0-	1169 1803	1 9	5735	3	Y	1639	1611	1	70
11	8850 X	5680	-0-	-3170	-0-	904 1458	1 9	3318	3	Y	1325	1328	1	67
12	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	1247 1924	1 9	6060	3	Y	1749	1660	1	156
*01	9114 X	8419	-0-	-695	-0-	1185 1764	1 9	5470	3	Y	1604	1602	1	158
*02	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	925 1464	1 9	4869	3	Y	1331	1406	1	83
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
09	3060 X	1904	-0-	-1156	-0-	511 289	1 9	1104	3	Y	263	322	1	41
10	3162 X	2195	-0-	-967	-0-	571 356	1 9	1268	3	Y	324	243	1	122
11	3060 X	2156	-0-	-904	-0-	578 417	1 9	1161	3	Y	379	418	1	83
12	3069 X	2026	-0-	-1043	-0-	584 314	1 9	1128	3	Y	285	265	1	103
*01	2201 X	1654	-0-	-547	-0-	521 299	1 9	834	3	Y	272	276	1	99
*02	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	581 424	1 9	1131	3	Y	385	319	1	165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
HARTMAN A		WELL #:		13H	RRCID -> 287776		COMPL. DATE 12/02/2015					TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7380 X	6731	-0-	-649	-0-	689 1304 9	4738 3	Y	1185	1206 1						86
10	7533 X	6991	-0-	-542	-0-	778 1348 9	4865 3	Y	1225	1175 1						136
11	7380 X	6805	-0-	-575	-0-	807 1307 9	4691 3	Y	1188	1111 1						213
12	7626 X	6338	-0-	-1288	-0-	720 1232 9	4386 3	Y	1120	1186 1						147
*01	7223 X	5031	-0-	-2192	-0-	21 1186 9	3824 3	Y	1078	989 1						236
02	5264 X	4499	-0-	-765	-0-	3473 3	1026 9	Y	933	995 1						174

CASKEY A				WELL #:	7H	RRCID -> 287889		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444						
09	28380 X	8513	-0-	-19867	-0-	641 1438 9	6434 3	Y	1307	1230 1						160
10	21948 X	7411	-0-	-14537	-0-	368 1332 9	5711 3	Y	1211	1271 1						100
11	13920 X	7092	-0-	-6828	-0-	584 1246 9	5262 3	Y	1133	1091 1						142
12	12059 X	6784	-0-	-5275	-0-	558 1157 9	5069 3	Y	1052	973 1						221
*01	9362 X	6196	-0-	-3166	-0-	542 1164 9	4490 3	Y	1058	1129 1						150
02	5712 X	5157	-0-	-555	-0-	433 911 9	3813 3	Y	828	887 1						91

CASKEY B - MIGURA B SA 2				WELL #:	2H	RRCID -> 287890		COMPL. DATE 08/25/2020		TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451						
*06	28380 X	20579	-0-	-7801	-0-	450 2254 9	17875 3	Y	2049	1953 0		176 1				42
07	28241 X	26226	-0-	-2015	-0-	605 3049 9	22572 3	Y	2772	2744 0			31 1			39
08	28241 X	23436	-0-	-4805	-0-	465 2572 9	20399 3	Y	2338	2311 0			31 1			35
09	24930 X	14889	-0-	-10041	-0-	450 1870 9	12569 3	Y	1700	37 0		1504 1				194
*10	25978 X	12453	-0-	-13525	-0-	511 1646 9	10296 3	Y	1496	1553 1						137
*11	25380 X	10822	-0-	-14558	-0-	450 1566 9	8806 3	Y	1424	1362 1						199
*12	26226 X	9716	-0-	-16510	-0-	465 1467 9	7784 3	Y	1334	1169 1						364
*01	23436 X	11722	-0-	-11714	-0-	465 1871 9	9386 3	Y	1701	1913 1						152
*02	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	420 2039 9	13203 3	Y	1854	1864 1						142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	17820 X	11121	-0-	-6699	-0-	2090 1418 9	1 1	7613	3	Y	1289	1418	1		103
07	15686 X	4350	-0-	-11336	-0-	100 630 9	1 1	3620	3	Y	573	343	1		333
08	15686 X	9258	-0-	-6428	-0-	2479 1170 9	1 1	5609	3	Y	1064	1102	1		295
09	14970 X	14771	-0-	-199	-0-	3912 1828 9	1 1	9031	3	Y	1662	1729	1		228
*10	12338 X	10497	-0-	-1841	-0-	670 1584 9	1 1	8243	3	Y	1440	1522	1		146
*11	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	4037 1462 9	1 1	8117	3	Y	1329	1164	1		311
*12	15252 X	14056	-0-	-1196	-0-	5178 1447 9	1 1	7431	3	Y	1315	1490	1		136
*01	15252 X	11910	-0-	-3342	-0-	4353 1261 9	1 1	6296	3	Y	1146	1193	1		89
*02	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	3206 1254 9	1 1	11734	3	Y	1140	803	1		426
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920															
09	8400 X	6179	-0-	-2221	-0-	782 1450 9	1 1	3947	3	Y	1318	1344	1		33
10	8680 X	6178	-0-	-2502	-0-	816 1444 9	1 1	3918	3	Y	1313	1291	1		55
11	8400 X	6558	-0-	-1842	-0-	857 1484 9	1 1	4217	3	Y	1349	1338	1		66
12	6634 X	5960	-0-	-674	-0-	784 1399 9	1 1	3777	3	Y	1272	1224	1		114
*01	6448 X	5828	-0-	-620	-0-	787 1405 9	1 1	3636	3	Y	1277	1266	1		125
*02	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	802 1262 9	1 1	4236	3	Y	1147	1199	1		73
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341															
*06	33671 X	33671	-0-	-0-	-0-	450 3760 9	1 1	29461	3	Y	3418	3271	0	177	89
07	35371 X	33402	-0-	-1969	-0-	761 3699 9	1 1	28942	3	Y	3363	3316	0	31	95
08	35371 X	33542	-0-	-1829	-0-	465 3774 9	1 1	29303	3	Y	3431	3395	0	31	91
09	34230 X	26103	-0-	-8127	-0-	450 2944 9	1 1	22709	3	Y	2676	1832	0	766	169
*10	34782 X	24799	-0-	-9983	-0-	904 2904 9	1 1	20991	3	Y	2640	2484	1		325
*11	33660 X	22248	-0-	-11412	-0-	450 2857 9	1 1	18941	3	Y	2597	2761	1		161
*12	33542 X	22809	-0-	-10733	-0-	465 2906 9	1 1	19438	3	Y	2642	2328	1		475
*01	33542 X	20548	-0-	-12994	-0-	465 2369 9	1 1	17714	3	Y	2154	482	0	1974	173
*02	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	420 2550 9	1 1	15422	3	Y	2318	2122	1		369

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	30630 X	27623	-0-	-3007	-0-	978 1	23741 3	Y	2640	2574 0	32 1	158		
						2904 9				1 8				
07	31155 X	27259	-0-	-3896	-0-	854 1	23588 3	Y	2561	2447 0	63 1	209		
						2817 9								
08	31155 X	25341	-0-	-5814	-0-	758 1	21885 3	Y	2453	2295 0	148 1	219		
						2698 9								
*09	30150 X	23959	-0-	-6191	-0-	740 1	20749 3	Y	2245	2122 1		342		
						2470 9								
10	29977 X	23838	-0-	-6139	-0-	845 1	20427 3	Y	2333	2310 1		365		
						2566 9								
11	27630 X	21632	-0-	-5998	-0-	880 1	18549 3	Y	2003	1912 1		456		
						2203 9								
12	27249 X	21036	-0-	-6213	-0-	941 1	18155 3	Y	1764	1731 1		489		
						1940 9								
*01	25327 X	19603	-0-	-5724	-0-	1118 1	16662 3	Y	1657	1861 1		285		
						1823 9								
02	18788 X	15675	-0-	-3113	-0-	778 1	13161 3	Y	1578	1669 1		194		
						1736 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
*06	41280 X	28651	-0-	-12629	-0-	716 1	25236 3	Y	2454	2101 0	376 1	314		
						2699 9								
07	40207 X	31210	-0-	-8997	-0-	715 1	27181 3	Y	3013	2951 0	253 1	123		
						3314 9								
08	40207 X	27586	-0-	-12621	-0-	695 1	23975 3	Y	2651	2579 0	63 1	132		
						2916 9								
09	33420 X	24617	-0-	-8803	-0-	732 1	21488 3	Y	2179	2135 0	30 1	146		
						2397 9								
10	34534 X	29958	-0-	-4576	-0-	1002 1	25843 3	Y	2830	2783 0	64 1	129		
						3113 9								
11	33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	1349 1	28473 3	Y	2993	2952 0		170		
						3292 9								
12	31217 X	28892	-0-	-2325	-0-	1200 1	25099 3	Y	2357	1976 0	469 1	82		
						2593 9								
*01	30203 X	30203	-0-	-0-	-0-	1232 1	25888 3	Y	2803	381 0	2263 1	241		
						3083 9								
02	25704 X	25681	-0-	-23	-0-	1086 1	21795 3	Y	2545	2492 1		294		
						2800 9								
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
*06	24150 X	18257	-0-	-5893	-0-	486 1	15298 3	Y	2248	852 0	1279 1	292		
						2473 9								
07	24676 X	22277	-0-	-2399	-0-	500 1	18668 3	Y	2826	534 0	2247 1	337		
						3109 9								
08	24676 X	21194	-0-	-3482	-0-	549 1	18221 3	Y	2204	2253 1		288		
						2424 9								
09	23400 X	19724	-0-	-3676	-0-	576 1	16796 3	Y	2138	1885 1		541		
						2352 9								
10	23529 X	16112	-0-	-7417	-0-	646 1	13478 3	Y	1807	1906 1		442		
						1988 9								
11	21570 X	14919	-0-	-6651	-0-	734 1	12371 3	Y	1649	1887 1		204		
						1814 9								
12	22289 X	15268	-0-	-7021	-0-	758 1	12614 3	Y	1724	1602 1		326		
						1896 9								
*01	21204 X	13488	-0-	-7716	-0-	666 1	11118 3	Y	1549	1639 1		236		
						1704 9								
02	15372 X	13830	-0-	-1542	-0-	559 1	11237 3	Y	1849	531 0	1178 1	376		
						2034 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 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	18810 X	12392	-0-	-6418	-0-			302 1	10702 3	Y		1262	1438 1					334
								1388 9										
07	18786 X	12389	-0-	-6397	-0-			278 1	10762 3	Y		1226	1171 1					389
								1349 9										
08	18693 X	11111	-0-	-7582	-0-			278 1	9643 3	Y		1082	1159 1					312
								1190 9										
09	15120 X	10098	-0-	-5022	-0-			298 1	8680 3	Y		1018	1144 1					186
								1120 9										
10	14415 X	10856	-0-	-3559	-0-			638 1	8978 3	Y		1127	983 1					330
								1240 9										
11	12390 X	9524	-0-	-2866	-0-			391 1	8067 3	Y		969	940 1					359
								1066 9										
12	12400 X	8833	-0-	-3567	-0-			373 1	7456 3	Y		913	980 1					292
								1004 9										
*01	11098 X	7677	-0-	-3421	-0-			319 1	6417 3	Y		855	945 1					202
								941 9										
02	7896 X	5893	-0-	-2003	-0-			243 1	4876 3	Y		704	603 1					303
								774 9										

MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995																		
*06	31350 X	24558	-0-	-6792	-0-			526 1	21364 3	Y		2425	2109 0	380 1				158
								2668 9										
07	31682 X	28902	-0-	-2780	-0-			658 1	25664 3	Y		2345	2184 0	63 1				256
								2580 9										
08	30411 X	27684	-0-	-2727	-0-			704 1	24509 3	Y		2246	2042 0	231 1				229
								2471 9										
09	28033 X	28033	-0-	-0-	-0-			831 1	24460 3	Y		2493	2279 1					443
								2742 9										
10	28551 X	26121	-0-	-2430	-0-			877 1	22667 3	Y		2343	2327 1					459
								2577 9										
11	27960 X	23458	-0-	-4502	-0-			1019 1	20144 3	Y		2086	2277 1					268
								2295 9										
12	28954 X	22569	-0-	-6385	-0-			1055 1	19253 3	Y		2055	1790 1					533
								2261 9										
*01	28954 X	20335	-0-	-8619	-0-			990 1	17340 3	Y		1823	2067 1					289
								2005 9										
*02	21311 X	21311	-0-	-0-	-0-			927 1	18596 3	Y		1625	1578 1					336
								1788 9										

MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663																		
*06	40680 X	29597	-0-	-11083	-0-			967 1	25680 3	Y		2682	2604 0	210 1				111
								2950 9										
07	37696 X	33490	-0-	-4206	-0-			1065 1	29367 3	Y		2780	2670 0	63 1				158
								3058 9										
08	37696 X	37382	-0-	-314	-0-			1159 1	33261 3	Y		2693	2460 0	166 1				225
								2962 9										
*09	33570 X	33535	-0-	-35	-0-			1048 1	29398 3	Y		2808	2754 1					279
								3089 9										
10	33325 X	30437	-0-	-2888	-0-			1111 1	26414 3	Y		2647	2424 1					502
								2912 9										
11	36150 X	28355	-0-	-7795	-0-			1299 1	24449 3	Y		2370	2441 1					431
								2607 9										
12	37386 X	24742	-0-	-12644	-0-			1292 1	21285 3	Y		1968	2039 1					360
								2165 9										
*01	37386 X	24279	-0-	-13107	-0-			1588 1	20454 3	Y		2034	2083 1					311
								2237 9										
*02	30606 X	30606	-0-	-0-	-0-			1584 1	26776 3	Y		2042	2126 1					227
								2246 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 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*06	34770 X	31725	-0-	-3045	-0-	1078	1	27271	3	Y	3069	3002	0	217
						3376	9							
07	32643 X	30028	-0-	-2615	-0-	932	1	25782	3	Y	3013	2902	0	265
						3314	9							
08	32984 X	28649	-0-	-4335	-0-	861	1	24765	3	Y	2748	5	0	416
						3023	9							
*09	32250 X	25746	-0-	-6504	-0-	796	1	22414	3	Y	2305	2171	1	550
						2536	9							
10	33325 X	24854	-0-	-8471	-0-	877	1	21279	3	Y	2453	2542	1	461
						2698	9							
11	31740 X	22327	-0-	-9413	-0-	901	1	19041	3	Y	2168	2127	1	502
						2385	9							
12	30039 X	21925	-0-	-8114	-0-	967	1	18738	3	Y	2018	2222	1	298
						2220	9							
*01	28644 X	21109	-0-	-7535	-0-	1168	1	17652	3	Y	2081	2047	1	332
						2289	9							
02	20328 X	16792	-0-	-3536	-0-	831	1	14045	3	Y	1742	1949	1	125
						1916	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
*06	38400 X	25571	-0-	-12829	-0-	969	1	21860	3	Y	2493	2435	0	250
						2742	9							
07	33201 X	24261	-0-	-8940	-0-	753	1	20813	3	Y	2450	2339	0	298
						2695	9							
08	30287 X	28610	-0-	-1677	-0-	860	1	24747	3	Y	2730	4	0	235
						3003	9							
*09	28470 X	26074	-0-	-2396	-0-	815	1	22776	3	Y	2257	1843	1	649
						2483	9							
10	29264 X	24550	-0-	-4714	-0-	879	1	21051	3	Y	2382	2549	1	482
						2620	9							
11	27690 X	22078	-0-	-5612	-0-	897	1	18892	3	Y	2081	2059	1	504
						2289	9							
12	28613 X	21539	-0-	-7074	-0-	951	1	18330	3	Y	2053	2068	1	489
						2258	9							
*01	28613 X	20387	-0-	-8226	-0-	1138	1	17093	3	Y	1960	2246	1	203
						2156	9							
02	19768 X	16041	-0-	-3727	-0-	795	1	13455	3	Y	1628	1555	1	276
						1791	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
*06	73800 X	42669	-0-	-31131	-0-	450	1	37300	3	Y	4472	4415	0	96
						4919	9							
07	63302 X	39723	-0-	-23579	-0-	910	1	34625	3	Y	3807	3709	0	163
						4188	9							
08	63302 X	40743	-0-	-22559	-0-	465	1	35366	3	Y	4465	4438	0	159
						4912	9							
09	55320 X	51034	-0-	-4286	-0-	450	1	44687	3	Y	5361	5332	0	157
						5897	9							
*10	51256 X	51256	-0-	-0-	-0-	465	1	46016	3	Y	4341	4266	0	201
						4775	9							
*11	46738 X	46738	-0-	-0-	-0-	450	1	42043	3	Y	3859	3782	0	175
						4245	9							
*12	52762 X	43568	-0-	-9194	-0-	465	1	38955	3	Y	3771	3205	0	142
						4148	9							
*01	52731 X	39867	-0-	-12864	-0-	465	1	35581	3	Y	3474	3417	0	129
						3821	9							
02	38864 X	23460	-0-	-15404	-0-	420	1	20191	3	Y	2590	816	0	287
						2849	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 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288527	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL	DEPTH	13309	PERF.	13983	-	21514	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*06	49260 X	31801	-0-	-17459	-0-	1133 3600 9	1	27068	3	Y	3273	2852	0	388	1	146	
07	44020 X	36101	-0-	-7919	-0-	1126 3870 9	1	31105	3	Y	3518	3292	0	63	1	309	
08	42098 X	36680	-0-	-5418	-0-	1100 4022 9	1	31558	3	Y	3656	3349	0	332	1	284	
*09	38010 X	37941	-0-	-69	-0-	1169 3957 9	1	32815	3	Y	3597	3338	1			543	
10	35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	1278 3829 9	1	30862	3	Y	3481	3599	1			425	
11	35460 X	31275	-0-	-4185	-0-	1268 3247 9	1	26760	3	Y	2952	2993	1			384	
12	39215 X	31199	-0-	-8016	-0-	1378 3147 9	1	26674	3	Y	2861	2788	1			457	
*01	39215 X	29809	-0-	-9406	-0-	1663 3157 9	1	24989	3	Y	2870	3069	1			258	
02	29484 X	26578	-0-	-2906	-0-	1328 2806 9	1	22444	3	Y	2551	2512	1			297	
CASKEY A -CASKEY B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288544	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	13529	PERF.	13376	-	21885	
*06	35010 X	25237	-0-	-9773	-0-	450 4575 9	1	20212	3	Y	4159	4328	1	12	8	402	
07	28179 X	28108	-0-	-71	-0-	1265 4605 9	1	22238	3	Y	4186	4150	1	2	8	436	
08	28179 X	25547	-0-	-2632	-0-	465 4216 9	1	20866	3	Y	3833	3905	1	3	8	361	
09	25740 X	22592	-0-	-3148	-0-	450 3785 9	1	18357	3	Y	3441	3554	1			248	
10	27838 X	22976	-0-	-4862	-0-	1221 3786 9	1	17969	3	Y	3442	3408	1			282	
11	27210 X	20788	-0-	-6422	-0-	450 3737 9	1	16601	3	Y	3397	3217	1			462	
12	28117 X	20345	-0-	-7772	-0-	465 3266 9	1	16614	3	Y	2969	2837	1			594	
*01	25544 X	19066	-0-	-6478	-0-	465 3364 9	1	15237	3	Y	3058	3271	1			381	
02	17360 X	15620	-0-	-1740	-0-	420 2451 9	1	12749	3	Y	2228	2091	1			518	
E. BUTLER A				WELL #:	15H	RRCID ->	288545	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL	DEPTH	13289	PERF.	13715	-	19403	
*06	21630 X	9945	-0-	-11685	-0-	550 1386 9	1	8009	3	Y	1260	1189	1			271	
07	22351 X	14187	-0-	-8164	-0-	1336 3004 9	1	9847	3	Y	2731	2692	1			310	
08	21607 X	10194	-0-	-11413	-0-	879 2033 9	1	7282	3	Y	1848	2007	1			151	
09	17100 X	6497	-0-	-10603	-0-	589 1315 9	1	4593	3	Y	1195	1228	1			118	
10	15066 X	11139	-0-	-3927	-0-	801 2127 9	1	8211	3	Y	1934	1791	1			261	
11	13740 X	10444	-0-	-3296	-0-	839 1936 9	1	7669	3	Y	1760	1827	1			194	
12	14198 X	10213	-0-	-3985	-0-	923 1855 9	1	7435	3	Y	1686	1617	1			263	
*01	11129 X	9823	-0-	-1306	-0-	954 1761 9	1	7108	3	Y	1601	1717	1			147	
*02	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	889 1602 9	1	6260	3	Y	1456	1314	1			289	

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 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	53400 X	32112	-0-	-21288	-0-		1150 3709	1 9	27253	3	Y	3372	2953 1 8	0 380	1 1		242
07	58621 X	32054	-0-	-26567	-0-		732 3841	1 9	27481	3	Y	3492	3412 1 8	0 63	1 1		258
08	58621 X	32937	-0-	-25684	-0-		831 3929	1 9	28177	3	Y	3572	3492 1 8	0 63	1 1		275
09	56730 X	31396	-0-	-25334	-0-		916 3687	1 9	26793	3	Y	3352	3263 1 8	0 216	1 1		148
10	54095 X	39286	-0-	-14809	-0-		1297 4458	1 9	33531	3	Y	4053	4004 1 8	0 64	1 1		133
11	32100 X	29449	-0-	-2651	-0-		1200 3037	1 9	25212	3	Y	2761	1351 1 8	0 1326	1 1		217
12	32922 X	30865	-0-	-2057	-0-		1227 3995	1 9	25643	3	Y	3632	3414 1 8	1 63			435
*01	39277 X	34328	-0-	-4949	-0-		1364 4182	1 9	28782	3	Y	3802	3933 1 8	1 63			304
02	35476 X	33914	-0-	-1562	-0-		1455 3269	1 9	29190	3	Y	2972	2909 1 8	1 63			367

JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406																	
*06	68940 X	51212	-0-	-17728	-0-		681 7266	1 9	43265	3	Y	6605	6592 1 8	0 3			98
07	73067 X	48346	-0-	-24721	-0-		693 7184	1 9	40469	3	Y	6531	6495 1 8	0 63			134
08	73067 X	51489	-0-	-21578	-0-		840 7175	1 9	43474	3	Y	6523	6477 1 8	0 63	1 1		117
09	56190 X	45811	-0-	-10379	-0-		839 6041	1 9	38931	3	Y	5492	5444 1 8	0 36	1 1		129
10	57598 X	43895	-0-	-13703	-0-		931 5900	1 9	37064	3	Y	5364	5313 1 8	0 871			180
11	51210 X	35122	-0-	-16088	-0-		855 4842	1 9	29425	3	Y	4402	3481 1 8	0 871	1 1		230
12	51491 X	25327	-0-	-26164	-0-		683 4738	1 9	19906	3	Y	4307	1368 1 8	0 2656	1 1		513
*01	51491 X	32829	-0-	-18662	-0-		835 5314	1 9	26680	3	Y	4831	4924 1 8	1 63			420
02	33684 X	27029	-0-	-6655	-0-		725 4173	1 9	22131	3	Y	3794	3462 1 8	1 63			752

JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225																	
*06	35850 X	24737	-0-	-11113	-0-		592 3675	1 9	20470	3	Y	3341	3317 11 8	0 3	1 1		48
07	36642 X	20714	-0-	-15928	-0-		497 2890	1 9	17327	3	Y	2627	2577 6 8	0 51	1 1		41
08	29140 X	22300	-0-	-6840	-0-		596 3076	1 9	18628	3	Y	2796	2771 9 8	0 36	1 1		21
09	28200 X	21085	-0-	-7115	-0-		649 3025	1 9	17411	3	Y	2750	1694 1 8	0 1014	1 1		63
10	29140 X	21340	-0-	-7800	-0-		697 3157	1 9	17486	3	Y	2870	2792 1 8	1 63			141
11	24720 X	18711	-0-	-6009	-0-		702 2903	1 9	15106	3	Y	2639	2622 1 8	1 63			158
12	22289 X	18693	-0-	-3596	-0-		748 2803	1 9	15142	3	Y	2548	2536 1 8	1 63			170
*01	22289 X	17783	-0-	-4506	-0-		725 2643	1 9	14415	3	Y	2403	2379 1 8	1 63			194
02	17388 X	14600	-0-	-2788	-0-		668 2129	1 9	11803	3	Y	1935	1959 1 8	1 63			170

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	53460 X	33011	-0-	-20449	-0-	765 3103	1 9	29143	3	Y	2821	2735	0	69
07	44795 X	34930	-0-	-9865	-0-	891 3344	1 9	30695	3	Y	3040	2983	0	69
08	41664 X	32402	-0-	-9262	-0-	916 2899	1 9	28587	3	Y	2635	2612	0	30
09	35310 X	27748	-0-	-7562	-0-	914 2542	1 9	24292	3	Y	2311	1811	0	151
10	36084 X	26565	-0-	-9519	-0-	924 2511	1 9	23130	3	Y	2283	2338	1	96
11	33810 X	23165	-0-	-10645	-0-	931 2297	1 9	19937	3	Y	2088	1976	1	208
*12	34937 X	23212	-0-	-11725	-0-	992 2146	1 9	20074	3	Y	1951	2048	1	111
*01	32395 X	21659	-0-	-10736	-0-	925 2066	1 9	18668	3	Y	1878	1755	1	234
02	24248 X	17725	-0-	-6523	-0-	860 1680	1 9	15185	3	Y	1527	1613	1	148
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355														
*06	49260 X	32258	-0-	-17002	-0-	650 4896	1 9	26712	3	Y	4451	4426	0	32
07	45260 X	29632	-0-	-15628	-0-	709 4838	1 9	24085	3	Y	4398	4330	0	44
08	32116 X	25998	-0-	-6118	-0-	681 4256	1 9	21061	3	Y	3869	3681	0	38
09	31080 X	26546	-0-	-4534	-0-	806 4072	1 9	21668	3	Y	3702	3679	0	46
10	32116 X	29337	-0-	-2779	-0-	975 4107	1 9	24255	3	Y	3734	3690	0	41
11	31080 X	23655	-0-	-7425	-0-	903 3356	1 9	19396	3	Y	3051	2956	0	83
12	29636 X	27329	-0-	-2307	-0-	1093 4071	1 9	22165	3	Y	3701	122	0	238
*01	29326 X	26959	-0-	-2367	-0-	1093 3956	1 9	21910	3	Y	3596	3543	1	291
*02	23233 X	23233	-0-	-0-	-0-	1062 3406	1 9	18765	3	Y	3096	3115	1	272
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513														
*06	73770 X	46600	-0-	-27170	-0-	617 7546	1 9	38437	3	Y	6860	6847	0	183
07	78151 X	52986	-0-	-25165	-0-	749 8543	1 9	43694	3	Y	7766	7730	0	219
08	78151 X	43431	-0-	-34720	-0-	682 6861	1 9	35888	3	Y	6237	6190	0	146
09	61050 X	38621	-0-	-22429	-0-	688 6085	1 9	31848	3	Y	5532	5483	0	150
10	53351 X	39248	-0-	-14103	-0-	811 6026	1 9	32411	3	Y	5478	5428	0	200
11	51270 X	35360	-0-	-15910	-0-	863 5303	1 9	29194	3	Y	4821	4153	0	365
12	52979 X	31694	-0-	-21285	-0-	866 4728	1 9	26100	3	Y	4298	3712	0	190
*01	43431 X	27513	-0-	-15918	-0-	678 4385	1 9	22450	3	Y	3986	3948	0	228
02	30044 X	25056	-0-	-4988	-0-	670 3908	1 9	20478	3	Y	3553	3544	0	206

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B														
WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	64650 X	39111	-0-	-25539	-0-	978	1	34711	3	Y	3111	3095	0	43
						3422	9							
07	66805 X	41299	-0-	-25506	-0-	1061	1	36810	3	Y	3116	3049	0	82
						3428	9							
08	40610 X	30311	-0-	-10299	-0-	863	1	26976	3	Y	2247	1816	0	77
						2472	9							
09	39300 X	29978	-0-	-9322	-0-	986	1	26320	3	Y	2429	1946	1	560
						2672	9							
10	40610 X	34694	-0-	-5916	-0-	1206	1	30168	3	Y	3018	3448	1	130
						3320	9							
11	39300 X	33736	-0-	-5564	-0-	1351	1	29005	3	Y	3073	2899	1	304
						3380	9							
*12	40610 X	33350	-0-	-7260	-0-	1419	1	28810	3	Y	2837	2980	1	161
						3121	9							
*01	34689 X	32612	-0-	-2077	-0-	1387	1	28071	3	Y	2867	2674	1	354
						3154	9							
*02	26744 X	26744	-0-	-0-	-0-	1295	1	22880	3	Y	2335	2465	1	224
						2569	9							
JORDAN B														
WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077														
*06	53250 X	28261	-0-	-24989	-0-	575	1	24800	3	Y	2624	2310	0	181
						2886	9							
07	49755 X	23046	-0-	-26709	-0-	581	1	20147	3	Y	2107	2069	0	49
						2318	9							
08	29765 X	29765	-0-	-0-	-0-	839	1	25959	3	Y	2697	2677	0	25
						2967	9							
09	28939 X	28939	-0-	-0-	-0-	951	1	25240	3	Y	2498	2167	0	112
						2748	9							
10	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	1031	1	25812	3	Y	2556	2560	1	108
						2812	9							
11	27009 X	27009	-0-	-0-	-0-	1085	1	23241	3	Y	2439	2305	1	242
						2683	9							
*12	26442 X	26442	-0-	-0-	-0-	1129	1	22858	3	Y	2232	2347	1	127
						2455	9							
*01	24304 X	24208	-0-	-96	-0-	1033	1	20857	3	Y	2107	1972	1	262
						2318	9							
02	25536 X	21224	-0-	-4312	-0-	1029	1	18182	3	Y	1830	1915	1	177
						2013	9							
MIGURA B														
WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095														
*06	28200 X	25399	-0-	-2801	-0-	918	1	22337	3	Y	1949	2122	1	554
						2144	9							
07	30604 X	30604	-0-	-0-	-0-	984	1	27436	3	Y	1985	1733	1	806
						2184	9							
08	28737 X	26469	-0-	-2268	-0-	826	1	23811	3	Y	1665	2205	1	266
						1832	9							
*09	27810 X	22640	-0-	-5170	-0-	728	1	20388	3	Y	1385	1254	1	397
						1524	9							
10	30659 X	21173	-0-	-9486	-0-	774	1	18725	3	Y	1522	1572	1	347
						1674	9							
11	29610 X	19155	-0-	-10455	-0-	805	1	16906	3	Y	1313	1143	1	517
						1444	9							
12	30597 X	19119	-0-	-11478	-0-	887	1	16831	3	Y	1274	1290	1	501
						1401	9							
*01	26474 X	17226	-0-	-9248	-0-	991	1	14923	3	Y	1193	1523	1	171
						1312	9							
02	16856 X	14903	-0-	-1953	-0-	757	1	12804	3	Y	1220	1294	1	97
						1342	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - LANIK A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
*06	61170 X	53231	-0-	-7939	-0-	655	1	46672	3	Y	5367	5339	0	250
						5904	9							
07	54343 X	46688	-0-	-7655	-0-	1053	1	41027	3	Y	4189	3791	0	204
						4608	9							
08	54343 X	35127	-0-	-19216	-0-	869	1	30340	3	Y	3562	2826	0	309
						3918	9							
09	53220 X	28530	-0-	-24690	-0-	836	1	24186	3	Y	3189	2309	0	227
						3508	9							
10	54994 X	54147	-0-	-847	-0-	1852	1	47217	3	Y	4616	4523	0	81
						5078	9							
11	53220 X	35333	-0-	-17887	-0-	1471	1	30815	3	Y	2770	2727	0	124
						3047	9							
12	46686 X	34212	-0-	-12474	-0-	1410	1	29521	3	Y	2983	2551	0	83
						3281	9							
*01	54157 X	34137	-0-	-20020	-0-	1379	1	29091	3	Y	3334	543	0	611
						3667	9							
02	45752 X	32740	-0-	-13012	-0-	1374	1	27551	3	Y	3468	3791	1	288
						3815	9							
JORDAN A														
WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129														
*06	28080 X	21097	-0-	-6983	-0-	466	1	17334	3	Y	2997	3110	1	469
						3297	9							
07	25699 X	19049	-0-	-6650	-0-	451	1	15631	3	Y	2697	2790	1	370
						2967	9							
08	18910 X	17512	-0-	-1398	-0-	468	1	14612	3	Y	2211	2336	1	237
						2432	9							
09	18300 X	14310	-0-	-3990	-0-	437	1	11583	3	Y	2082	2228	1	91
						2290	9							
10	18910 X	15332	-0-	-3578	-0-	507	1	12534	3	Y	2083	2071	1	103
						2291	9							
11	18300 X	14361	-0-	-3939	-0-	547	1	11596	3	Y	2016	1997	1	122
						2218	9							
12	18910 X	13627	-0-	-5283	-0-	553	1	11022	3	Y	1865	1862	1	125
						2052	9							
*01	17515 X	11992	-0-	-5523	-0-	492	1	9712	3	Y	1625	1619	1	131
						1788	9							
02	13076 X	10226	-0-	-2850	-0-	469	1	8283	3	Y	1340	1353	1	118
						1474	9							
JORDAN B														
WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981														
*06	60810 X	33101	-0-	-27709	-0-	828	1	29412	3	Y	2601	2587	0	35
						2861	9							
07	48608 X	28692	-0-	-19916	-0-	733	1	25553	3	Y	2187	2007	0	193
						2406	9							
08	38750 X	26423	-0-	-12327	-0-	737	1	23134	3	Y	2320	2232	1	281
						2552	9							
09	37500 X	22994	-0-	-14506	-0-	758	1	20191	3	Y	1859	1711	1	429
						2045	9							
10	38750 X	21618	-0-	-17132	-0-	752	1	18797	3	Y	1881	2231	1	79
						2069	9							
11	33090 X	19514	-0-	-13576	-0-	787	1	16773	3	Y	1776	1679	1	176
						1954	9							
*12	28706 X	18164	-0-	-10542	-0-	781	1	15678	3	Y	1550	1637	1	89
						1705	9							
*01	26412 X	15439	-0-	-10973	-0-	662	1	13283	3	Y	1358	1279	1	168
						1494	9							
02	19208 X	12965	-0-	-6243	-0-	628	1	11103	3	Y	1122	1182	1	108
						1234	9							

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 332

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378												
JORDAN A- JORDAN B SA 2				WELL #:	2H	RRCID -> 288766		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL	DEPTH 13744	PERF.13527 - 22272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	98940 X	60513	-0-	-38427	-0-	868	1	50648	3	Y	8179	8117	0	49	8	132
07	95325 X	61496	-0-	-33829	-0-	8997	9									
08	95325 X	51977	-0-	-43348	-0-	878	1	50945	3	Y	8794	8691	0	21	8	214
09	75600 X	44598	-0-	-31002	-0-	9673	9									
10	72354 X	39465	-0-	-32889	-0-	826	1	43852	3	Y	6635	6567	0	63	1	197
11	60450 X	27223	-0-	-33227	-0-	7299	9					22	8			
12	61473 X	26429	-0-	-35044	-0-	805	1	37480	3	Y	5739	5691	0	36	1	209
*01	51956 X	40732	-0-	-11224	-0-	6313	9									
02	32424 X	31890	-0-	-534	-0-	841	1	33599	3	Y	4568	4518	0			259
						5025	9									
						676	1	23379	3	Y	2880	2809	0	113	1	217
						3168	9									
						744	1	22370	3	Y	3014	2630	0	387	1	214
						3315	9									
						1060	1	34285	3	Y	4897	4817	0			294
						5387	9									
						881	1	26903	3	Y	3733	3724	0	66	1	237
						4106	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 3				WELL #:	3H	RRCID -> 288767		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL	DEPTH 13836	PERF.13476 - 22262				
*06	74430 X	64569	-0-	-9861	-0-	904	1	54653	3	Y	8193	8180	0			113
07	78678 X	70209	-0-	-8469	-0-	9012	9									
08	78678 X	60369	-0-	-18309	-0-	1005	1	59676	3	Y	8662	8623	0			152
09	73170 X	48770	-0-	-24400	-0-	9528	9									
10	75609 X	44118	-0-	-31491	-0-	988	1	51224	3	Y	7415	7369	0	63	1	135
11	67950 X	39486	-0-	-28464	-0-	8157	9									
12	70215 X	37586	-0-	-32629	-0-	896	1	41581	3	Y	5721	5673	0	36	1	147
*01	60357 X	36833	-0-	-23524	-0-	6293	9									
02	33628 X	29716	-0-	-3912	-0-	927	1	37044	3	Y	5588	5537	0			198
						6147	9									
						973	1	33042	3	Y	4974	4226	0	684	1	262
						5471	9									
						1046	1	31417	3	Y	4657	3960	0	767	1	192
						5123	9									
						931	1	30640	3	Y	4784	4720	0			256
						5262	9									
						812	1	24783	3	Y	3746	3734	0	34	1	234
						4121	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 6				WELL #:	6H	RRCID -> 288786		COMPL. DATE 04/21/2021		TOTAL	DEPTH 13687	PERF.13548 - 22335				
*06	53070 X	37774	-0-	-15296	-0-	435	1	31750	3	Y	5081	5059	0			80
07	56079 X	35710	-0-	-20369	-0-	5589	9									
08	56079 X	37020	-0-	-19059	-0-	512	1	30244	3	Y	4504	4434	0			150
09	42630 X	28502	-0-	-14128	-0-	4954	9									
10	39029 X	24297	-0-	-14732	-0-	606	1	31453	3	Y	4510	4456	0	63	1	141
11	37770 X	23740	-0-	-14030	-0-	4961	9									
12	37014 X	24842	-0-	-12172	-0-	518	1	24029	3	Y	3595	3410	0	227	1	99
*01	37014 X	21157	-0-	-15857	-0-	3955	9									
*02	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	506	1	20240	3	Y	3228	3178	0			149
						3551	9									
						577	1	19555	3	Y	3280	149	0	2786	1	494
						3608	9									
						700	1	20506	3	Y	3305	3405	1			394
						3636	9									
						531	1	17240	3	Y	3078	3255	1			217
						3386	9									
						490	1	14949	3	Y	2571	2313	1			475
						2828	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. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		41970 X	20592	-0-	-21378	-0-		442 3259	1 9	16891	3	Y	2963	449 9	0 8	2330	1	268
07		34999 X	20303	-0-	-14696	-0-		479 3224	1 9	16600	3	Y	2931	2862	1	6	8	331
08		21700 X	13965	-0-	-7735	-0-		369 2065	1 9	11531	3	Y	1877	2006	1	9	8	193
09		21000 X	15674	-0-	-5326	-0-		475 2606	1 9	12593	3	Y	2369	2477	1			85
10		21700 X	14797	-0-	-6903	-0-		490 2248	1 9	12059	3	Y	2044	2029	1			100
11		20580 X	14432	-0-	-6148	-0-		546 2361	1 9	11525	3	Y	2146	2120	1			126
12		20305 X	14307	-0-	-5998	-0-		577 2247	1 9	11483	3	Y	2043	2033	1			136
*01		16182 X	12158	-0-	-4024	-0-		495 1902	1 9	9761	3	Y	1729	1729	1			136
02		13468 X	10776	-0-	-2692	-0-		490 1630	1 9	8656	3	Y	1482	1489	1			129

JORDAN A-			JORDAN B SA 1		WELL #:	1H	RRCID -> 288826	COMPL. DATE 10/05/2019	TOTAL	DEPTH 13802	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

	LP-BUTLER A			WELL #:	11H	RRCID -> 288868	COMPL.	DATE	01/09/2021	TOTAL	DEPTH	13508	PERF.	13720	-	19197
*06	41250 X	26694	-0-	-14556	-0-	649 3886	1 9	22159	3 Y	3533	3486	0 7 8	95	1		59
07	42625 X	26576	-0-	-16049	-0-	576 3637	1 9	22363	3 Y	3306	1563	0 5 8	1619	1		178
08	43772 X	26847	-0-	-16925	-0-	592 3593	1 9	22662	3 Y	3266	3271	1	7	8		166
09	42420 X	22465	-0-	-19955	-0-	784 2944	1 9	18737	3 Y	2676	2733	1				109
10	40610 X	26180	-0-	-14430	-0-	1068 3444	1 9	21668	3 Y	3131	2940	1				300
11	26700 X	20054	-0-	-6646	-0-	954 2747	1 9	16353	3 Y	2497	2689	1				108
12	26846 X	23850	-0-	-2996	-0-	1198 3094	1 9	19558	3 Y	2813	2696	1				225
*01	26846 X	24225	-0-	-2621	-0-	1390 3035	1 9	19800	3 Y	2759	2841	1				143
02	23660 X	20601	-0-	-3059	-0-	1147 2450	1 9	17004	3 Y	2227	2204	1				166

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	51600 X	23402	-0-	-28198	-0-	482 1	19801 3	Y	2835	2806 0	90 1	202			
07	36115 X	21509	-0-	-14606	-0-	3119 9	18935 3	Y	1906	1836 0	28 1	244			
08	30969 X	21326	-0-	-9643	-0-	477 1	18776 3	Y	1874	1629 0	225 1	264			
09	29250 X	21390	-0-	-7860	-0-	2097 9	18466 3	Y	2005	2017 1		252			
10	28985 X	19683	-0-	-9302	-0-	489 1	16409 3	Y	2155	1898 1		509			
11	23400 X	17558	-0-	-5842	-0-	2061 9	14581 3	Y	1785	2100 1		194			
12	22103 X	17166	-0-	-4937	-0-	718 1	14265 3	Y	1703	1757 1		140			
*01	22103 X	14706	-0-	-7397	-0-	2206 9	12073 3	Y	1520	1492 1		168			
02	19964 X	12514	-0-	-7450	-0-	903 1	10364 3	Y	1319	1082 1		405			
						2371 9									
						1013 1									
						1964 9									
						1028 1									
						1873 9									
						961 1									
						1672 9									
						699 1									
						1451 9									
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113															
*06	47220 X	28283	-0-	-18937	-0-	556 1	23369 3	Y	3962	3908 0	98 1	53			
07	48515 X	26630	-0-	-21885	-0-	4358 9	21883 3	Y	3801	3729 0	83 1	37			
08	48515 X	31439	-0-	-17076	-0-	566 1	26302 3	Y	4038	3958 0	71 1	39			
09	39930 X	26514	-0-	-13416	-0-	4181 9	22046 3	Y	3292	3237 0	38 1	56			
10	35929 X	26827	-0-	-9102	-0-	695 1	22361 3	Y	3220	497 0	2518 1	261			
11	30420 X	24689	-0-	-5731	-0-	4442 9	20453 3	Y	2992	3130 1		123			
12	31434 X	30659	-0-	-775	-0-	847 1	25434 3	Y	3610	3454 1		279			
*01	31434 X	26649	-0-	-4785	-0-	3621 9	22165 3	Y	3025	3160 1		144			
02	21392 X	20995	-0-	-397	-0-	924 1	17287 3	Y	2311	2289 1		166			
						3542 9									
						945 1									
						3291 9									
						1254 1									
						3971 9									
						1156 1									
						3328 9									
						1166 1									
						2542 9									
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596															
*06	75540 X	35971	-0-	-39569	-0-	664 1	31344 3	Y	3603	3552 0	96 1	63			
07	66743 X	40750	-0-	-25993	-0-	3963 9	35661 3	Y	3797	3682 0	110 1	60			
08	58280 X	44623	-0-	-13657	-0-	912 1	39366 3	Y	3843	3724 0	110 1	57			
09	55950 X	39068	-0-	-16882	-0-	4177 9	34120 3	Y	3308	3221 0	56 1	88			
10	41044 X	36740	-0-	-4304	-0-	1030 1	31967 3	Y	3142	3028 0	84 1	118			
11	43170 X	31057	-0-	-12113	-0-	4227 9	26954 3	Y	2600	2494 0	183 1	41			
12	44609 X	27239	-0-	-17370	-0-	1309 1	23446 3	Y	2402	1761 0	604 1	78			
*01	44609 X	28601	-0-	-16008	-0-	3639 9	23743 3	Y	3288	3213 1		153			
02	28588 X	25563	-0-	-3025	-0-	1317 1	21076 3	Y	2787	2746 1		194			
						3456 9									
						1243 1									
						2860 9									
						1151 1									
						2642 9									
						1241 1									
						3617 9									
						1421 1									
						3066 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 #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	59271 X	59271	-0-	-0-	-0-	595 7985	1 9	50691	3	Y	7259	7178 16 8	0 108	59
07	51987 X	33085	-0-	-18902	-0-	735 3640	1 9	28710	3	Y	3309	3214 6 8	0 101	47
08	51987 X	30201	-0-	-21786	-0-	695 3068	1 9	26438	3	Y	2789	2706 10 8	0 81	39
09	51600 X	39307	-0-	-12293	-0-	1319 3381	1 9	34607	3	Y	3074	2984 0	0 38	91
10	53320 X	37619	-0-	-15701	-0-	1372 3581	1 9	32666	3	Y	3255	3136 0	0 86	124
11	51600 X	28113	-0-	-23487	-0-	1133 2757	1 9	24223	3	Y	2506	2410 0	0 183	37
12	40610 X	28995	-0-	-11615	-0-	1226 2841	1 9	24928	3	Y	2583	2048 0	0 498	74
*01	40610 X	26847	-0-	-13763	-0-	1218 2380	1 9	23249	3	Y	2164	2115 0	0 67	56
02	29708 X	21495	-0-	-8213	-0-	1220 2146	1 9	18129	3	Y	1951	1900 0	0 22	85
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204														
*06	47610 X	19966	-0-	-27644	-0-	550 3005	1 9	16411	3	Y	2732	2609 5 8	0 88	129
07	49724 X	33650	-0-	-16074	-0-	704 5438	1 9	27508	3	Y	4944	4614 1	6 8	453
08	37665 X	32857	-0-	-4808	-0-	727 4396	1 9	27734	3	Y	3996	4236 1	9 8	204
09	36450 X	29807	-0-	-6643	-0-	962 3883	1 9	24962	3	Y	3530	3590 1	1	144
10	35030 X	27275	-0-	-7755	-0-	945 3521	1 9	22809	3	Y	3201	3050 1	1	295
11	32550 X	22932	-0-	-9618	-0-	877 3097	1 9	18958	3	Y	2815	2995 1	1	115
12	33635 X	22647	-0-	-10988	-0-	927 2916	1 9	18804	3	Y	2651	2562 1	1	204
*01	32860 X	18857	-0-	-14003	-0-	827 2199	1 9	15831	3	Y	1999	2105 1	1	98
02	20580 X	13926	-0-	-6654	-0-	776 1639	1 9	11511	3	Y	1490	1479 1	1	109
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656														
*06	73320 X	65936	-0-	-7384	-0-	1267 6491	1 9	58178	3	Y	5901	5809 19 8	0 112	37
07	75764 X	59081	-0-	-16683	-0-	1319 6074	1 9	51688	3	Y	5522	5355 11 8	0 107	86
08	73408 X	52001	-0-	-21407	-0-	1189 5176	1 9	45636	3	Y	4705	4565 17 8	0 143	66
09	71040 X	38927	-0-	-32113	-0-	1293 4017	1 9	33617	3	Y	3652	3567 0	0 64	87
10	73408 X	41753	-0-	-31655	-0-	1435 5444	1 9	34874	3	Y	4949	4826 0	0 83	127
11	65910 X	45681	-0-	-20229	-0-	1852 3423	1 9	40406	3	Y	3112	2957 0	0 222	60
12	59055 X	50537	-0-	-8518	-0-	2179 3708	1 9	44650	3	Y	3371	2610 0	0 700	121
*01	51987 X	42637	-0-	-9350	-0-	1983 3246	1 9	37408	3	Y	2951	2182 0	0 775	115
02	31164 X	26146	-0-	-5018	-0-	1457 3049	1 9	21640	3	Y	2772	2660 1	1	227

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED						CAPACITY							CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO., L.P.//CONT.// 216378																		
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H						RRCID	->	289055	COMPL.	DATE	12/30/2020	TOTAL	DEPTH	13482	PERF.	13834	-	19212
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	32760 X	20696	-0-	-12064	-0-			378 3564	1 9	16754	3	Y	3240	3212	0	160	1	131
07	30070 X	23987	-0-	-6083	-0-			501 3859	1 9	19627	3	Y	3508	903	0	2623	1	113
08	29047 X	22498	-0-	-6549	-0-			488 3442	1 9	18568	3	Y	3129	2791	1			451
09	27660 X	19037	-0-	-8623	-0-			629 3161	1 9	15247	3	Y	2874	3010	1			315
10	24800 X	18875	-0-	-5925	-0-			749 3124	1 9	15002	3	Y	2840	2828	1			327
11	23220 X	15143	-0-	-8077	-0-			675 2680	1 9	11788	3	Y	2436	2355	1			408
12	23994 X	15204	-0-	-8790	-0-			701 2556	1 9	11947	3	Y	2324	2471	1			261
*01	22506 X	11989	-0-	-10517	-0-			648 2281	1 9	9060	3	Y	2074	2025	1			310
02	15428 X	10963	-0-	-4465	-0-			560 2094	1 9	8309	3	Y	1904	1749	1			465
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697																		
*06	125070 X	82915	-0-	-42155	-0-			422 15767	1 9	66726	3	Y	14334	14145	0	178	1	68
07	129239 X	55644	-0-	-73595	-0-			182 10093	1 9	45369	3	Y	9175	9146	0	37	1	60
08	129239 X	42831	-0-	-86408	-0-			255 7622	1 9	34954	3	Y	6929	6927	0			62
09	125070 X	32086	-0-	-92984	-0-			773 5355	1 9	25958	3	Y	4868	4862	0			68
10	129239 X	31237	-0-	-98002	-0-			1002 4874	1 9	25361	3	Y	4431	4431	0	28	1	40
11	82920 X	24816	-0-	-58104	-0-			1014 3867	1 9	19935	3	Y	3515	3437	1			118
12	55645 X	25069	-0-	-30576	-0-			1004 3791	1 9	20274	3	Y	3446	3326	1			238
*01	42842 X	27653	-0-	-15189	-0-			1099 3864	1 9	22690	3	Y	3513	3521	1			230
02	22288 X	21502	-0-	-786	-0-			927 2991	1 9	17584	3	Y	2719	2702	1			247
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842																		
*06	84449 X	84449	-0-	-0-	-0-			407 16319	1 9	67723	3	Y	14835	14646	0	178	1	68
07	81034 X	61736	-0-	-19298	-0-			203 10540	1 9	50993	3	Y	9582	9553	0	37	1	60
08	81034 X	48409	-0-	-32625	-0-			293 8448	1 9	39668	3	Y	7680	7679	0			61
09	78420 X	37235	-0-	-41185	-0-			905 5786	1 9	30544	3	Y	5260	5254	0			67
10	81034 X	35122	-0-	-45912	-0-			1133 4704	1 9	29285	3	Y	4276	4275	0	28	1	40
11	78420 X	27391	-0-	-51029	-0-			1115 4382	1 9	21894	3	Y	3984	3891	1			133
12	61721 X	28649	-0-	-33072	-0-			1141 4462	1 9	23046	3	Y	4056	3910	1			279
*01	48422 X	29099	-0-	-19323	-0-			1157 4076	1 9	23866	3	Y	3705	3743	1			241
02	24640 X	20299	-0-	-4341	-0-			875 2827	1 9	16597	3	Y	2570	2570	1			241

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	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
*06	89764 X	89764	-0-	-0-	-0-	405	1	71431	3	Y	16298	16109	0	68
						17928	9							
07	81034 X	63709	-0-	-17325	-0-	210	1	51811	3	Y	10625	10595	0	61
						11688	9						37	
08	81034 X	49775	-0-	-31259	-0-	298	1	40548	3	Y	8117	8116	0	62
						8929	9							
09	78420 X	37977	-0-	-40443	-0-	909	1	30946	3	Y	5565	5559	0	68
						6122	9							
10	81034 X	34406	-0-	-46628	-0-	1109	1	27884	3	Y	4921	4921	0	40
						5413	9						28	
11	78420 X	27165	-0-	-51255	-0-	1111	1	21833	3	Y	3837	3749	1	128
						4221	9							
12	63705 X	26767	-0-	-36938	-0-	1069	1	21563	3	Y	3759	3628	1	259
						4135	9							
*01	49786 X	27079	-0-	-22707	-0-	1076	1	22209	3	Y	3449	3486	1	222
						3794	9							
02	24612 X	20889	-0-	-3723	-0-	901	1	17094	3	Y	2631	2604	1	249
						2894	9							
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389														
*06	78420 X	77759	-0-	-661	-0-	365	1	65753	3	Y	10583	10394	0	99
						11641	9							
07	81034 X	55218	-0-	-25816	-0-	185	1	46894	3	Y	7399	7370	0	91
						8139	9						37	
08	81034 X	46612	-0-	-34422	-0-	287	1	39681	3	Y	6040	6039	0	92
						6644	9							
09	78420 X	37432	-0-	-40988	-0-	940	1	31127	3	Y	4877	4691	0	278
						5365	9							
10	81034 X	36504	-0-	-44530	-0-	1198	1	30606	3	Y	4273	4103	0	405
						4700	9						43	
11	77760 X	30896	-0-	-46864	-0-	1262	1	24818	3	Y	4378	4637	1	146
						4816	9							
12	55211 X	31374	-0-	-23837	-0-	1253	1	25316	3	Y	4368	4214	1	300
						4805	9							
*01	46624 X	32408	-0-	-14216	-0-	1289	1	26578	3	Y	4128	4159	1	269
						4541	9							
02	27104 X	24193	-0-	-2911	-0-	1043	1	19791	3	Y	3054	3039	1	284
						3359	9							
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748														
*06	114153 X	114153	-0-	-0-	-0-	388	1	90953	3	Y	20738	20549	0	70
						22812	9							
07	81034 X	77851	-0-	-3183	-0-	251	1	63213	3	Y	13079	13050	0	62
						14387	9						37	
08	81034 X	54577	-0-	-26457	-0-	324	1	44168	3	Y	9168	9167	0	63
						10085	9							
09	78420 X	46819	-0-	-31601	-0-	1174	1	38880	3	Y	6150	6144	0	69
						6765	9							
10	81034 X	38230	-0-	-42804	-0-	1238	1	31489	3	Y	5003	4821	0	222
						5503	9						29	
11	78420 X	34567	-0-	-43853	-0-	1415	1	27744	3	Y	4916	4973	1	165
						5408	9							
12	77841 X	29984	-0-	-47857	-0-	1204	1	24261	3	Y	4108	3986	1	287
						4519	9							
*01	54591 X	24403	-0-	-30188	-0-	974	1	20018	3	Y	3101	3181	1	207
						3411	9							
02	28252 X	24283	-0-	-3969	-0-	1047	1	19859	3	Y	3070	2992	1	285
						3377	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	199883 X	104624	-0-	-95259	-0-	205	1	84186	3	Y	18394	17933	0	73
						20233	9							
07	87079 X	74092	-0-	-12987	-0-	239	1	60644	3	Y	12008	11644	0	152
						13209	9							
08	89528 X	54594	-0-	-34934	-0-	195	1	45031	3	Y	8516	8469	0	73
						9368	9							
09	104640 X	50122	-0-	-54518	-0-	260	1	42757	3	Y	6459	6459	0	12
						7105	9							
10	108097 X	42974	-0-	-65123	-0-	1403	1	35419	3	Y	5593	5586	0	19
						6152	9							
11	104610 X	26346	-0-	-78264	-0-	1051	1	21153	3	Y	3765	784	0	133
						4142	9							
12	74090 X	37115	-0-	-36975	-0-	1408	1	30446	3	Y	4783	4524	1	392
						5261	9							
*01	54591 X	36993	-0-	-17598	-0-	1557	1	32370	3	Y	2787	3076	1	103
						3066	9							
02	34104 X	27098	-0-	-7006	-0-	1300	1	23678	3	Y	1927	1783	1	247
						2120	9							
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050														
*06	249366 X	151026	-0-	-98340	-0-	199	1	117369	3	Y	30416	29956	0	104
						33458	9							
07	122357 X	86353	-0-	-36004	-0-	266	1	66970	3	Y	17379	17014	0	184
						19117	9							
08	90861 X	60045	-0-	-30816	-0-	204	1	47445	3	Y	11269	11222	0	105
						12396	9							
09	118410 X	43498	-0-	-74912	-0-	215	1	35586	3	Y	6997	6668	0	364
						7697	9							
10	122357 X	44632	-0-	-77725	-0-	1416	1	35402	3	Y	7104	6864	0	467
						7814	9							
11	118410 X	34204	-0-	-84206	-0-	1354	1	27538	3	Y	4829	51	0	242
						5312	9							
12	86366 X	43305	-0-	-43061	-0-	1643	1	35528	3	Y	5576	5323	1	495
						6134	9							
*01	60047 X	35245	-0-	-24802	-0-	1486	1	30834	3	Y	2659	3011	1	143
						2925	9							
02	33124 X	25394	-0-	-7730	-0-	1219	1	22191	3	Y	1804	1669	1	278
						1984	9							
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918														
*06	341184 X	145014	-0-	-196170	-0-	390	1	111863	3	Y	29783	29322	0	71
						32761	9							
07	122357 X	98496	-0-	-23861	-0-	304	1	78021	3	Y	18337	17972	0	151
						20171	9							
08	122357 X	61318	-0-	-61039	-0-	212	1	47796	3	Y	12100	12053	0	72
						13310	9							
09	118410 X	52477	-0-	-65933	-0-	258	1	42681	3	Y	8671	8671	0	11
						9538	9							
10	122357 X	40711	-0-	-81646	-0-	1235	1	31533	3	Y	7221	7214	0	18
						7943	9							
11	118410 X	31947	-0-	-86463	-0-	1277	1	24998	3	Y	5156	5156	0	18
						5672	9							
12	98487 X	33119	-0-	-65368	-0-	1227	1	26348	3	Y	5040	4364	0	69
						5544	9							
*01	61318 X	31728	-0-	-29590	-0-	1148	1	23882	3	Y	6089	4025	0	72
						6698	9							
02	29764 X	22610	-0-	-7154	-0-	928	1	16933	3	Y	4317	2947	0	172
						4749	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	374512 X	159339	-0-	-215173	-0-	418 34515	1 9	124406	3	Y	31377	30916	0	71
07	130448 X	109883	-0-	-20565	-0-	320 23367	1 9	86196	3	Y	21243	20878	0	151
08	130448 X	78223	-0-	-52225	-0-	273 17008	1 9	60942	3	Y	15462	15415	0	72
09	126240 X	72989	-0-	-53251	-0-	361 12437	1 9	60191	3	Y	11306	11306	0	11
10	130448 X	50349	-0-	-80099	-0-	1558 8608	1 9	40183	3	Y	7825	7818	0	18
11	126240 X	35060	-0-	-91180	-0-	1393 5833	1 9	27834	3	Y	5303	5303	0	18
12	109895 X	34453	-0-	-75442	-0-	1269 5541	1 9	27643	3	Y	5037	3940	0	101
*01	78213 X	35159	-0-	-43054	-0-	1477 2910	1 9	30772	3	Y	2645	2659	1	87
02	36428 X	29098	-0-	-7330	-0-	1394 2319	1 9	25385	3	Y	2108	1946	1	249
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361														
*06	356761 X	146982	-0-	-209779	-0-	115926	3	31056	9	Y	28233	27772	0	71
07	124000 X	105349	-0-	-18651	-0-	83659	3	21690	9	Y	19718	19353	0	151
08	124000 X	74338	-0-	-49662	-0-	59056	3	15282	9	Y	13893	13846	0	72
09	120000 X	63045	-0-	-56955	-0-	52955	3	10090	9	Y	9173	9173	0	11
10	124000 X	52959	-0-	-71041	-0-	44746	3	8213	9	Y	7466	7459	0	18
11	120000 X	36095	-0-	-83905	-0-	30481	3	5614	9	Y	5104	5104	0	18
12	105338 X	37271	-0-	-68067	-0-	31220	3	6051	9	Y	5501	4695	0	79
*01	74338 X	36952	-0-	-37386	-0-	29572	3	7380	9	Y	6709	4174	0	84
02	42168 X	25393	-0-	-16775	-0-	20687	3	4706	9	Y	4278	2707	0	211
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551														
*06	41970 X	37840	-0-	-4130	-0-	672 4597	1 9	32571	3	Y	4179	4125	0	47
07	43090 X	40674	-0-	-2416	-0-	897 5129	1 9	34648	3	Y	4663	4548	0	59
08	43090 X	38350	-0-	-4740	-0-	852 5037	1 9	32461	3	Y	4579	4477	0	48
09	41220 X	30843	-0-	-10377	-0-	1006 4190	1 9	25647	3	Y	3809	1650	0	122
10	42098 X	29661	-0-	-12437	-0-	1174 3846	1 9	24641	3	Y	3496	3285	1	333
11	39360 X	28942	-0-	-10418	-0-	1359 3939	1 9	23644	3	Y	3581	3761	1	153
12	40672 X	11937	-0-	-28735	-0-	794 1559	1 9	9584	3	Y	1417	1456	1	114
*01	38347 X	14585	-0-	-23762	-0-	1018 1896	1 9	11671	3	Y	1724	1743	1	95
02	28784 X	11160	-0-	-17624	-0-	623 1282	1 9	9255	3	Y	1165	1169	1	91

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400														
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
*06	395947 X	179569	-0-	-216378	-0-	439 33996	1 9	145134	3	Y	30905	30444	0	71
07	135193 X	135193	-0-	-0-	-0-	425 26952	1 9	107816	3	Y	24502	24137	0	151
08	124000 X	93865	-0-	-30135	-0-	335 17925	1 9	75605	3	Y	16295	16248	0	72
09	120000 X	92347	-0-	-27653	-0-	459 14812	1 9	77076	3	Y	13465	13465	0	11
10	124000 X	68259	-0-	-55741	-0-	2147 11867	1 9	54245	3	Y	10788	10781	0	18
11	120000 X	42570	-0-	-77430	-0-	1734 6999	1 9	33837	3	Y	6363	6363	0	18
12	124000 X	43570	-0-	-80430	-0-	1612 7300	1 9	34658	3	Y	6636	5818	0	80
*01	95418 X	39996	-0-	-55422	-0-	1444 8487	1 9	30065	3	Y	7715	5126	0	85
02	53564 X	40295	-0-	-13269	-0-	1675 8051	1 9	30569	3	Y	7319	4842	0	295
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
*06	156443 X	156443	-0-	-0-	-0-	292 27786	1 9	128365	3	Y	25260	25174	0	52
07	115325 X	115325	-0-	-0-	-0-	230 18242	1 9	96853	3	Y	16584	16583	0	53
08	98916 X	98916	-0-	-0-	-0-	1869 15825	1 9	81222	3	Y	14386	14371	0	68
09	78863 X	78863	-0-	-0-	-0-	3008 12537	1 9	63318	3	Y	11397	9890	0	229
10	76311 X	76311	-0-	-0-	-0-	2554 10942	1 9	62815	3	Y	9947	5353	0	333
11	67553 X	67553	-0-	-0-	-0-	2405 9832	1 9	55316	3	Y	8938	14	0	492
12	64222 X	64222	-0-	-0-	-0-	2335 8560	1 9	53327	3	Y	7782	7895	1	379
*01	60409 X	60409	-0-	-0-	-0-	2325 7512	1 9	50572	3	Y	6829	7013	1	195
*02	50970 X	50970	-0-	-0-	-0-	2202 6457	1 9	42311	3	Y	5870	5497	1	568
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
*06	148453 X	148453	-0-	-0-	-0-	305 22986	1 9	125162	3	Y	20896	20810	0	53
07	112861 X	112861	-0-	-0-	-0-	229 16675	1 9	95957	3	Y	15159	15159	0	53
08	87196 X	87196	-0-	-0-	-0-	1641 12514	1 9	73041	3	Y	11376	11360	0	69
09	71445 X	71445	-0-	-0-	-0-	2820 10371	1 9	58254	3	Y	9428	9428	0	3
10	64910 X	64910	-0-	-0-	-0-	2161 9203	1 9	53546	3	Y	8366	6019	0	172
11	61395 X	61395	-0-	-0-	-0-	2176 9104	1 9	50115	3	Y	8276	225	0	445
12	61876 X	61876	-0-	-0-	-0-	2251 8204	1 9	51421	3	Y	7458	7539	1	364
*01	60500 X	60500	-0-	-0-	-0-	2330 7522	1 9	50648	3	Y	6838	7006	1	196
*02	45009 X	45009	-0-	-0-	-0-	1942 5707	1 9	37360	3	Y	5188	4877	1	507

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	110035 X	110035	-0-	-0-	-0-	229 1	90875 3	Y	17210	17124 0	170 1	53				
07	88997 X	88997	-0-	-0-	-0-	18931 9	73465 3	Y	13957	13957 0		53				
08	72527 X	72527	-0-	-0-	-0-	179 1	59222 3	Y	10873	10857 0		69				
09	57535 X	57535	-0-	-0-	-0-	15353 9	45880 3	Y	8611	7509 0	1002 1	169				
10	51347 X	51347	-0-	-0-	-0-	1345 1	41655 3	Y	7276	4242 0	2982 1	221				
11	45707 X	45707	-0-	-0-	-0-	11960 9	37432 3	Y	6043	10 0	5920 1	334				
12	46482 X	46482	-0-	-0-	-0-	2183 1	38611 3	Y	5619	5678 1		275				
*01	42497 X	42497	-0-	-0-	-0-	9472 9	35582 3	Y	4800	4936 1		139				
*02	30329 X	30329	-0-	-0-	-0-	1688 1	25179 3	Y	3492	3287 1		344				
						8004 9										
						1628 1										
						6647 9										
						1690 1										
						6181 9										
						1635 1										
						5280 9										
						1309 1										
						3841 9										
CROW A		WELL #:		5H		RRCID -> 289364		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13455 - 17764				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
CROW A		WELL #:		7H		RRCID -> 289365		COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13383 - 17979				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
CROW A		WELL #:		9H		RRCID -> 289367		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13388 - 17467				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
GUEVARA B		WELL #:		4H		RRCID -> 289852		COMPL. DATE 07/17/2021		TOTAL DEPTH 13206		PERF.13390 - 19289				
09	413917 X	132225	-0-	-281692	-0-	252 1	111412 3	Y	18692	18653 0	105 1	95				
10	96906 X	96906	-0-	-0-	-0-	20561 9	82783 3	Y	12705	12674 0	51 1	75				
11	69060 X	62069	-0-	-6991	-0-	147 1	52663 3	Y	8460	8369 0	96 1	70				
*12	71362 X	55058	-0-	-16304	-0-	13976 9	47054 3	Y	7174	7173 0	25 1	46				
*01	71362 X	47524	-0-	-23838	-0-	100 1	40640 3	Y	6131	6131 0		46				
02	64456 X	36276	-0-	-28180	-0-	9306 9	31034 3	Y	4632	4632 0		46				
						113 1										
						7891 9										
						140 1										
						6744 9										
						147 1										
						5095 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	494733 X	168408	-0-	-326325	-0-	318 24375	1 9	143715	3 N	22159	22120	0	119 1	102
10	165633 X	128224	-0-	-37409	-0-	198 16556	1 9	111470	3 N	15051	15020	0	54 1	79
11	160290 X	86147	-0-	-74143	-0-	145 11579	1 9	74423	3 N	10526	10395	0	129 1	81
*12	165633 X	69725	-0-	-95908	-0-	146 9745	1 9	59834	3 N	8859	8858	0	42 1	40
*01	165633 X	59660	-0-	-105973	-0-	176 7874	1 9	51610	3 N	7158	7158	0		40
02	149604 X	46921	-0-	-102683	-0-	193 5870	1 9	40858	3 N	5336	5336	0		40
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934														
09	406864 X	130160	-0-	-276704	-0-	242 18911	1 9	111007	3 Y	17192	17153	0	101 1	93
10	124620 X	99329	-0-	-25291	-0-	153 13463	1 9	85713	3 Y	12239	12208	0	50 1	74
11	120600 X	63739	-0-	-56861	-0-	107 9161	1 9	54471	3 Y	8328	8188	0	133 1	81
*12	124620 X	47903	-0-	-76717	-0-	98 6915	1 9	40890	3 Y	6286	6240	0	45 1	82
*01	124620 X	46291	-0-	-78329	-0-	137 6463	1 9	39691	3 Y	5875	5806	0		151
02	121492 X	38544	-0-	-82948	-0-	158 4994	1 9	33392	3 Y	4540	4418	0		273
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897														
09	441117 X	164979	-0-	-276138	-0-	797 35698	1 9	128484	3 Y	32453	32453	0		-0-
10	178529 X	115059	-0-	-63470	-0-	474 22563	1 9	92022	3 Y	20512	20512	0		-0-
11	172770 X	79744	-0-	-93026	-0-	532 15411	1 9	63801	3 Y	14010	14010	0		-0-
12	178529 X	59947	-0-	-118582	-0-	578 11293	1 9	48076	3 Y	10266	10251	0	12 1	3
*01	178529 X	54629	-0-	-123900	-0-	135 10183	1 9	44311	3 Y	9257	9258	0	2 1	-0-
02	78064 X	41105	-0-	-36959	-0-	114 7189	1 9	33802	3 Y	6535	6535	0		-0-
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
09	413894 X	155736	-0-	-258158	-0-	732 34885	1 9	120119	3 Y	31714	31714	1		1
10	108185 X	108185	-0-	-0-	-0-	445 24624	1 9	83116	3 Y	22385	22385	1		1
11	98310 X	86286	-0-	-12024	-0-	581 18989	1 9	66716	3 Y	17263	17263	1		1
12	101587 X	72622	-0-	-28965	-0-	683 15105	1 9	56834	3 Y	13732	13729	1		4
01	101587 X	62639	-0-	-38948	-0-	153 12980	1 9	49506	3 Y	11800	11800	0	3 1	1
02	80444 X	51172	-0-	-29272	-0-	139 9808	1 9	41225	3 Y	8916	8916	0		1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	414260 X	161767	-0-	-252493	-0-	764	1	126797	3	Y	31096	31096	0	-0-
						34206	9							
10	143313 X	138799	-0-	-4514	-0-	587	1	109873	3	Y	25763	25763	0	-0-
						28339	9							
11	138690 X	106689	-0-	-32001	-0-	737	1	84029	3	Y	19930	19930	0	-0-
						21923	9							
12	143313 X	85556	-0-	-57757	-0-	819	1	67894	3	Y	15312	15291	0	17 1 4
						16843	9							
*01	143313 X	80087	-0-	-63226	-0-	197	1	64481	3	Y	14008	14008	0	4 1 -0-
						15409	9							
02	101696 X	55754	-0-	-45942	-0-	152	1	45053	3	Y	9590	9590	0	-0-
						10549	9							
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
09	497222 X	199997	-0-	-297225	-0-	945	1	158060	3	Y	37265	37265	0	-0-
						40992	9							
10	190402 X	167256	-0-	-23146	-0-	710	1	132949	3	Y	30543	30543	0	-0-
						33597	9							
11	184260 X	127640	-0-	-56620	-0-	880	1	100819	3	Y	23583	23583	0	-0-
						25941	9							
12	190402 X	96763	-0-	-93639	-0-	917	1	77728	3	Y	16471	16450	0	17 1 4
						18118	9							
*01	190402 X	85747	-0-	-104655	-0-	216	1	69611	3	Y	14473	14473	0	4 1 -0-
						15920	9							
02	116788 X	67109	-0-	-49679	-0-	186	1	55284	3	Y	10581	10581	0	-0-
						11639	9							
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575														
09	362373 X	127462	-0-	-234911	-0-	583	1	96884	3	Y	27268	27268	0	1
						29995	9							
10	128774 X	106161	-0-	-22613	-0-	430	1	81232	3	Y	22272	22272	0	1
						24499	9							
11	124620 X	78522	-0-	-46098	-0-	518	1	60827	3	Y	15615	15615	0	1
						17177	9							
12	128774 X	55987	-0-	-72787	-0-	521	1	43032	3	Y	11304	11209	0	79 1 17
						12434	9							
*01	128774 X	51722	-0-	-77052	-0-	125	1	40637	3	Y	9964	9964	0	16 1 1
						10960	9							
02	70672 X	38950	-0-	-31722	-0-	105	1	31165	3	Y	6982	6982	0	1
						7680	9							
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
09	336349 X	113517	-0-	-222832	-0-	536	1	86545	3	Y	24033	24033	0	1
						26436	9							
10	108159 X	84743	-0-	-23416	-0-	339	1	65901	3	Y	16821	16821	0	1
						18503	9							
11	104670 X	59359	-0-	-45311	-0-	390	1	45936	3	Y	11848	11848	0	1
						13033	9							
12	108159 X	46823	-0-	-61336	-0-	432	1	36042	3	Y	9408	9399	0	8 1 2
						10349	9							
*01	143313 X	44018	-0-	-99295	-0-	107	1	34827	3	Y	8258	8257	0	2 1 1
						9084	9							
02	55888 X	32766	-0-	-23122	-0-	89	1	26403	3	Y	5704	5704	0	1
						6274	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 291371 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10267 08/29/2021														
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291372 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF. N/A														
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12237 08/19/2021														
CIACCIO A-CKODRE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291382 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13109 PERF. N/A														
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12234 08/30/2021														
CIACCIO A WELL #: 7H RRCID -> 291426 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13028 PERF. N/A														
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10924 08/30/2021														
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	8603	-0-	8603	8603	16	1	6741	3	Y	1678	1627	0	51
						1846	9							
11	SHUT IN	176416	-0-	176416	185019	251	1	132142	3	Y	40021	39999	0	73
						44023	9							
*12	353582 X	168563	-0-	-185019	-0-	267	1	131301	3	Y	33632	33482	0	35
						36995	9							
*01	161355 X	158451	-0-	-2904	-0-	229	1	124138	3	Y	30985	30975	0	45
						34084	9							
02	145740 X	143641	-0-	-2099	-0-	185	1	114997	3	Y	25872	25834	0	83
						28459	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516										COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL	DEPTH 13480	PERF.13483 - 20843			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	12735	-0-	-0-	12735	12735	23	1	9881	3	Y	2574	2523	0			51
11	SHUT IN	262832	-0-		262832	275567	2831	9									73
							371	1	196563	3	Y	59907	59885	0			
*12	489531 X	213964	-0-		-275567	-0-	65898	9	165700	3	Y	43570	43401	0	204	1	38
							337	1									
*01	214082 X	214082	-0-		-0-	-0-	47927	9	167063	3	Y	42464	42450	0			52
							309	1									
*01	167077 X	167077	-0-		-0-	-0-	46710	9	131150	3	Y	32470	32430	0			92
							210	1									
							35717	9									
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517										COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL	DEPTH 13354	PERF.13469 - 21011			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	9061	-0-	-0-	9061	9061	16	1	6776	3	Y	2063	2012	0			51
11	SHUT IN	172361	-0-		172361	181422	2269	9	123454	3	Y	44244	44222	0			73
							239	1									
*12	364124 X	182702	-0-		-181422	-0-	48668	9	137178	3	Y	41135	40994	0	181	1	33
							275	1									
*01	161355 X	161195	-0-		-160	-0-	45249	9	121737	3	Y	35665	35654	0			44
							226	1									
02	145740 X	122217	-0-		-23523	-0-	39232	9	92933	3	Y	26486	26460	0			70
							149	1									
							29135	9									
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518										COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL	DEPTH 13461	PERF.13465 - 21288			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	13411	-0-	-0-	13411	13411	24	1	10263	3	Y	2840	2789	0			51
11	SHUT IN	194194	-0-		194194	207605	3124	9	141851	3	Y	47339	47317	0			73
							270	1									
*12	415876 X	208271	-0-		-207605	-0-	52073	9	157813	3	Y	45582	45383	0	183	1	89
							318	1									
*01	197954 X	197954	-0-		-0-	-0-	50140	9	150950	3	Y	42476	42332	0			233
							280	1									
*02	155983 X	155983	-0-		-0-	-0-	46724	9	119716	3	Y	32795	32759	0			269
							192	1									
							36075	9									
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291540										COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL	DEPTH 13226	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12266 10/23/2021																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	44962	-0-	44962	44962		195	1	33468	3	Y	10272	10272	0			-0-
							11299	9									
11	SHUT IN	56370	-0-	56370	101332		352	1	12246	3	Y	39793	39793	0			-0-
							43772	9									
*12	294183 X	192851	-0-	-101332	-0-		330	1	146858	3	Y	41512	41079	0	209	1	224
							45663	9									
*01	155215 X	155215	-0-	-0-	-0-		317	1	118543	3	Y	33050	32977	0	203	1	94
							36355	9									
02	139496 X	105197	-0-	-34299	-0-		253	1	81009	3	Y	21759	21425	0	193	1	235
							23935	9									
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	30341	-0-	30341	30341		127	1	21782	3	Y	7665	7168	0			497
							8432	9									
11	SHUT IN	63334	-0-	63334	93675		344	1	12936	3	Y	45504	45504	0	414	1	83
							50054	9									
*12	298025 X	204350	-0-	-93675	-0-		334	1	150376	3	Y	48764	48314	0	285	1	248
							53640	9									
*01	166176 X	166176	-0-	-0-	-0-		329	1	123233	3	Y	38740	38741	0	193	1	54
							42614	9									
02	134176 X	110232	-0-	-23944	-0-		256	1	82019	3	Y	25415	25415	0			54
							27957	9									
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF. N/A																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13287 PERF. N/A																	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 13246 PERF. N/A																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 13179 PERF. N/A																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 08/20/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EOG RESOURCES, INC. CROSSROADS UNIT					253162										
					WELL #: 4H	RRCID -> 290388	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 12475	PERF.12784	- 15647					
09	11550 X	6862	-0-	-4688	-0-	390 1018	1 9	5454	2	Y	925	910 0	2 8		51
10	11935 X	7203	-0-	-4732	-0-	477 888	1 9	5838	2	Y	807	786 0	1 8		71
11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	613 1049	1 9	4231	2	Y	954	923 0	1 8		101
12	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	567 2153	1 9	9258	2	Y	1957	2002 0	4 8		52
01	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	404 1203	1 9	7321	2	Y	1094	1105 0	1 8		40
02	6496 X	6171	-0-	-325	-0-	335 785	1 9	5051	2	Y	714	707 0	1 8		46
CROSSROADS UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 290389	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 12460	PERF.12855	- 16282					
09	10980 X	3214	-0-	-7766	-0-	346 1209	1 9	1659	2	Y	1099	1090 0	5 8		61
10	13206 X	3294	-0-	-9912	-0-	468 1318	1 9	1508	2	Y	1198	1148 0	6 8		105
11	12780 X	1709	-0-	-11071	-0-	295 718	1 9	696	2	Y	653	687 0	2 8		69
12	13206 X	5759	-0-	-7447	-0-	413 876	1 9	4470	2	Y	796	843 0	1 8		21
01	7936 X	5736	-0-	-2200	-0-	388 1086	1 9	4262	2	Y	987	970 0	2 8		36
*02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	242 512	1 9	2780	2	Y	465	471 0			30
CROSSROADS UNIT					WELL #: 6H	RRCID -> 290390	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 12437	PERF.11358	- 17017					
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	361 873	1 9	4373	2	Y	794	797 0	4 8		44
10	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	396 963	1 9	4785	2	Y	875	838 0	5 8		76
11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	597 645	1 9	3632	2	Y	586	597 0	3 8		62
12	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	574 1258	1 9	7867	2	Y	1144	1166 0	10 8		30
01	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	402 702	1 9	6274	2	Y	638	642 0	3 8		23
02	5544 X	5106	-0-	-438	-0-	347 458	1 9	4301	2	Y	416	410 0	2 8		27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 27135 750																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
CROSSROADS UNIT															//CONT.// 253162																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
															WELL #: 7H															RRCID -> 290393															COMPL. DATE 09/10/2019															TOTAL DEPTH 12309															PERF.12833 - 18847																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 27135 750															
CROSSROADS UNIT //CONT.// 253162															
WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-			235 1	4004 2	Y		1025	1047 0	1 8	57
								1128 9							
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-			143 1	1961 2	Y		637	637 0	1 8	56
								701 9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	1610 2	Y		-0-	56 0		-0-
12	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-			4080 9				3709	3594 0	17 8	98
01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-			154 1	3949 2	Y		4841	4747 0	15 8	177
								5325 9							
*02	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-			56 1	5303 2	Y		3946	3855 0	14 8	254
								4341 9							

WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043															
09	148950 X	2077	-0-	-146873	-0-			268 1	1337 2	Y		429	412 0	1 8	64
								472 9							
10	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-			193 1	1382 2	Y		427	426 0	1 8	64
								470 9							
11	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-			148 1	1331 2	Y		584	571 0	1 8	76
								642 9							
12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-			124 1	1232 2	Y		505	531 0	1 8	49
								556 9							
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-			132 1	1314 2	Y		506	478 0		77
								557 9							
*02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-			117 1	935 2	Y		305	315 0		67
								336 9							

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407															
09	51090 X	4130	-0-	-46960	-0-			322 1	3059 2	Y		681	653 0	1 8	102
								749 9							
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-			439 1	2993 2	Y		702	698 0	1 8	105
								772 9							
11	4620 X	4354	-0-	-266	-0-			468 1	3153 2	Y		666	683 0	1 8	87
								733 9							
12	4774 X	4350	-0-	-424	-0-			358 1	3270 2	Y		656	679 0	1 8	63
								722 9							
01	4774 X	3370	-0-	-1404	-0-			323 1	2290 2	Y		688	647 0		104
								757 9							
02	4060 X	2480	-0-	-1580	-0-			397 1	1514 2	Y		517	508 0		113
								569 9							

WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303															
09	74160 X	2552	-0-	-71608	-0-			369 1	1614 2	Y		517	492 0	1 8	77
								569 9							
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-			402 1	1761 2	Y		525	522 0	1 8	79
								578 9							
11	2250 X	2154	-0-	-96	-0-			212 1	1344 2	Y		544	551 0	1 8	71
								598 9							
12	2945 X	2233	-0-	-712	-0-			169 1	1376 2	Y		625	635 0	1 8	60
								688 9							
01	2728 X	2048	-0-	-680	-0-			193 1	1198 2	Y		597	567 0		90
								657 9							
*02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-			146 1	2822 2	Y		406	407 0		89
								447 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162														
WILLIS UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-		276 1	2589 2	Y			700	673 0	2 8			105												
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-		770 9	2578 2	Y			742	735 0	1 8			111												
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		398 1	2393 2	Y			745	757 0	2 8			97												
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-		816 9	2357 2	Y			706	734 0	1 8			68												
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-		334 1	2301 2	Y			699	660 0	1 8			106												
*02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-		820 9	1723 2	Y			529	519 0				116												
							264 1																						
							777 9																						
							268 1																						
							769 9																						
							311 1																						
							582 9																						

HALEN A															WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224														
03	0 W	5329	-0-	5329	582161		104 1	2530 2	Y			2447	2430 0	17 8			33												
04	0 W	5778	-0-	5778	587939		3 4	2692 9	Y			2692	2672 0	14 8			39												
05	0 W	5740	-0-	5740	593679		145 1	2669 2	Y			2476	2459 0	11 8			45												
06	0 W	6163	-0-	6163	599842		3 4	2961 9	Y			2438	2423 0	13 8			47												
07	0 W	6371	-0-	6371	606213		64 1	2949 2	Y			2431	2424 0	15 8			39												
08	0 W	6037	-0-	6037	612250		3 4	2724 9	Y			2202	2191 0	12 8			38												
09	0 W	8361	-0-	8361	620611		58 1	3557 2	Y			2384	2365 0	12 8			45												
10	0 W	11896	-0-	11896	632507		2422 9	5676 2	Y			2384	2365 0	12 8			45												
11	0 W	9991	-0-	9991	642498		63 1	5676 2	Y			2384	2365 0	12 8			45												
12	0 W	11060	-0-	11060	653558		2622 9	8905 2	Y			2670	2649 0	14 8			52												
01	0 W	8068	-0-	8068	661626		53 1	8905 2	Y			2670	2649 0	14 8			52												
02	0 W	8787	-0-	8787	670413		1 4	2937 9	Y			2413	2406 0	12 8			47												
							41 1	7296 2	Y			2413	2406 0	12 8			47												
							2654 9					2510	2500 0	13 8			44												
							44 1	8255 2	Y			2510	2500 0	13 8			44												
							2761 9					2143	2130 0	4 8			53												
							31 1	5680 2	Y			2143	2130 0	4 8			53												
							2357 9					2097	2092 0	4 8			54												
							26 1	6431 2	Y			2097	2092 0	4 8			54												
							23 4	2307 9																					

SANDIES CREEK A															WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968														
09	0 W	9008	-0-	9008	1080878		294 1	6656 2	Y			1871	1843 0	2 8			164												
10	0 W	7735	-0-	7735	1088613		2058 9	5617 2	Y			1703	1723 0	2 8			142												
11	0 W	7332	-0-	7332	1095945		245 1	5327 2	Y			1648	1576 0	2 8			212												
12	0 W	8575	-0-	8575	1104520		1873 9	6272 2	Y			1864	1928 0	2 8			146												
01	0 W	8413	-0-	8413	1112933		192 1	6292 2	Y			1743	1729 0	1 8			159												
02	0 W	5900	-0-	5900	1118833		1813 9	4304 2	Y			1442	1461 0	1 8			139												
							253 1																						
							2050 9																						
							204 1																						
							1917 9																						
							10 1																						
							1586 9																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 W	6842	-0-	6842	480510	290 1	5239 2	Y	1194	1174 0	2 8			105
10	0 W	6188	-0-	6188	486698	1313 9	242 1	4856 2	Y	991	1012 0	2 8		82
11	0 W	6351	-0-	6351	493049	1090 9	234 1	4980 2	Y	1034	981 0	2 8		133
12	0 W	6817	-0-	6817	499866	1137 9	247 1	5238 2	Y	1211	1247 0	2 8		95
01	0 W	6251	-0-	6251	506117	1332 9	211 1	4608 2	Y	1302	1277 0	1 8		119
02	0 W	4062	-0-	4062	510179	1432 9	10 1	2989 2	Y	966	991 0	1 8		93
						1063 9								
SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
09	0 W	7762	-0-	7762	603005	291 1	6191 2	Y	1164	1142 0	2 8			102
10	0 W	6389	-0-	6389	609394	1280 9	222 1	5121 2	Y	951	972 0	2 8		79
11	0 W	83	-0-	83	609477	1046 9	58 1	1 2	Y	22	98 0			3
12	0 W	-0-	-0-	-0-	609477	24 9			Y	-0-	3 0			-0-
01	0 W	82	-0-	82	609559	10 1	40 2	Y	29	26 0				3
02	0 W	355	-0-	355	609914	32 9	2 1	222 2	Y	119	110 0	1 8		11
						131 9								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359														
08	264523 X	206236	-0-	-58287	-0-	871 1	179352 2	Y	22359	22026 1	26 8			307
*09	265746 X	265746	-0-	-0-	-0-	1418 4	24595 9							
10	264523 X	262773	-0-	-1750	-0-	3274 1	227053 2	Y	31586	31485 1				408
11	255990 X	226372	-0-	-29618	-0-	674 4	34745 9							
12	264523 X	194344	-0-	-70179	-0-	3440 1	225327 2	Y	29805	29877 1				336
01	264523 X	183486	-0-	-81037	-0-	1220 4	32786 9							
02	238924 X	148629	-0-	-90295	-0-	3348 1	195094 2	Y	24225	24172 1				389
						1282 4	26648 9							
						3120 1	167953 2	Y	20372	20282 1				479
						862 4	22409 9							
						2929 1	159934 2	Y	18062	18054 1				487
						755 4	19868 9							
						2735 1	129650 2	Y	14487	14388 1				586
						308 4	15936 9							
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303														
08	0 W	277194	-0-	277194	277194	2151 1	247572 2	Y	23194	22876 1				318
09	0 W	348967	-0-	348967	626161	1958 4	25513 9							
10	0 W	296224	-0-	296224	922385	3241 1	313827 2	Y	28152	28107 1				363
11	0 W	195053	-0-	195053	1117438	932 4	30967 9							
12	0 W	188150	-0-	188150	1305588	3004 1	265200 2	Y	24167	24258 1				272
01	0 W	175079	-0-	175079	1480667	1436 4	26584 9							
02	0 W	138804	-0-	138804	1619471	2468 1	172421 2	Y	17301	17299 1				274
						1133 4	19031 9							
						2481 1	166838 2	Y	16341	16240 1				375
						856 4	17975 9							
						2432 1	155396 2	Y	15016	14977 1				414
						733 4	16518 9							
						2175 1	123661 2	Y	11523	11480 1				457
						293 4	12675 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153													
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
08	0 W	266626	-0-	266626	266626	2500	1	232686	2	Y	26909	26540 1	369
						1840	4	29600	9				
09	0 W	295443	-0-	295443	562069	3143	1	258536	2	Y	29996	29978 1	387
						768	4	32996	9				
10	0 W	289292	-0-	289292	851361	3234	1	255107	2	Y	26881	26965 1	303
						1382	4	29569	9				
11	0 W	229261	-0-	229261	1080622	3496	1	198614	2	Y	23496	23447 1	352
						1305	4	25846	9				
12	0 W	193395	-0-	193395	1274017	3300	1	168007	2	Y	19296	19228 1	420
						862	4	21226	9				
01	0 W	174835	-0-	174835	1448852	3265	1	152437	2	Y	16740	16715 1	445
						719	4	18414	9				
02	0 W	139602	-0-	139602	1588454	2681	1	122740	2	Y	12627	12590 1	482
						291	4	13890	9				
MARATHON OIL EF LLC 525398													
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592													
09	22213 X	22213	-0-	-0-	-0-	21176	3	1037	9	Y	943	755 1	426
10	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	22832	3	930	9	Y	845	948 1	323
11	28242 X	28242	-0-	-0-	-0-	27152	3	1090	9	Y	991	1147 1	167
12	38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	2338	1	35225	3	Y	1031	971 1	227
						103	4	1134	9				
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				
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828													
09	32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	29046	3	3612	9	Y	3284	2981 1	443
10	31935 X	31935	-0-	-0-	-0-	28703	3	3232	9	Y	2938	3025 1	356
11	29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	26461	3	2734	9	Y	2485	2481 1	360
12	30531 X	30531	-0-	-0-	-0-	3818	1	22888	3	Y	2104	2239 1	225
						1511	4	2314	9				
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				
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703													
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	351	1	1536	3	Y	381	388 0	7
						20	4	419	9				
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	377	1	1948	3	Y	543	538 0	12
						6	4	597	9				
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	298	1	1502	3	Y	364	366 0	10
						4	4	400	9				
12	2418 X	2402	-0-	-16	-0-	326	1	1606	3	Y	424	423 0	11
						4	4	466	9				
01	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	362	1	1925	3	Y	496	495 0	12
						15	4	546	9				
02	2632 X	2114	-0-	-518	-0-	298	1	1262	3	Y	492	487 0	17
						13	4	541	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14520 X	4392	-0-	-10128	-0-	366 1	3513 3	21 4	492 9	Y	447	451 0				8
10	15004 X	4812	-0-	-10192	-0-	414 1	3801 3	7 4	590 9	Y	536	532 0				12
11	14520 X	3939	-0-	-10581	-0-	275 1	3047 3	4 4	613 9	Y	557	554 0				15
12	4898 X	3491	-0-	-1407	-0-	234 1	2731 3	3 4	523 9	Y	475	478 0				12
01	4898 X	2568	-0-	-2330	-0-	213 1	1630 3	9 4	716 9	Y	651	647 0				16
02	4340 X	3094	-0-	-1246	-0-	264 1	2025 3	12 4	793 9	Y	721	713 0				24
ANN FRIAR THOMAS																
		WELL #:		1H	RRCID ->	285856	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL	DEPTH 13262	PERF.13327 - 18702					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANN FRIAR THOMAS																
		WELL #:		2H	RRCID ->	285862	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH 13316	PERF.13540 - 17952					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					400
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43 1				357
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					357
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					357
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					357
02	T. A.	-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					
*08	T. A.	296	-0-	296	296	144 4	152 9			Y	138					210
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					210
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-	22 1				188
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					188
ANN FRIAR THOMAS																
		WELL #:		4H	RRCID ->	285864	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL	DEPTH 12970	PERF.13513 - 17883					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1				66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC															
ANN FRIAR THOMAS															
WELL #: 5H															
RRCID -> 285875															
COMPL. DATE 12/05/2012															
TOTAL DEPTH 13257										PERF.13399 - 18529					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				480
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1		429
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				429
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-		82	1	732	4	Y	42			471
							46	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33				504
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				504
ANN FRIAR THOMAS															
WELL #: 6H															
RRCID -> 285876															
COMPL. DATE 07/05/2012															
TOTAL DEPTH 12984										PERF.13475 - 18312					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				146
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1		131
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131
02	T. A.	-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					
09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	355	1	2220	3	Y	1210	1211	0		21
						20	4	1331	9						
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	399	1	2290	3	Y	900	901	0		20
						6	4	990	9						
11	3630 X	2925	-0-	-705	-0-	383	1	2007	3	Y	481	488	0		13
						6	4	529	9						
12	4061 X	2792	-0-	-1269	-0-	324	1	2000	3	Y	422	424	0		11
						4	4	464	9						
01	4061 X	1591	-0-	-2470	-0-	233	1	1026	3	Y	293	297	0		7
						10	4	322	9						
02	3472 X	2292	-0-	-1180	-0-	118	1	1817	3	Y	320	316	0		11
						5	4	352	9						
BLACKJACK UNIT 'B'															
WELL #: 2H															
RRCID -> 285878															
COMPL. DATE 07/16/2012															
TOTAL DEPTH 12842										PERF.13133 - 19181					
09	3570 X	2621	-0-	-949	-0-	688	1	1388	3	Y	459	460	0		8
						40	4	505	9						
10	3689 X	719	-0-	-2970	-0-	294	1	299	3	Y	110	116	0		2
						5	4	121	9						
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				-0-
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLACKJACK UNIT D															
WELL #: 3H															
RRCID -> 285879															
COMPL. DATE 02/20/2015															
TOTAL DEPTH 12745										PERF.12860 - 16194					
09	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	537	1	1450	3	Y	146	148	0		3
						31	4	161	9						
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	596	1	1208	3	Y	326	322	0		7
						9	4	359	9						
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	595	1	1370	3	Y	286	285	0		8
						9	4	315	9						
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	596	1	1381	3	Y	265	266	0		7
						7	4	292	9						
01	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	631	1	1209	3	Y	261	262	0		6
						27	4	287	9						
02	2128 N	1944	-0-	-184	-0-	478	1	1152	3	Y	265	262	0		9
						22	4	292	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	5H	RRCID ->	285881	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	12683	PERF.12807	- 18559						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	6H	RRCID ->	285882	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	12688	PERF.12779	- 18784						
09	4374 X	4374	-0-	-0-		-0-	241	1	3573	3	Y	496	500	0						9
							14	4	546	9										
10	4716 X	4716	-0-	-0-		-0-	298	1	3910	3	Y	457	456	0						10
							5	4	503	9										
11	4530 X	3915	-0-	-615		-0-	245	1	3157	3	Y	463	460	0						13
							4	4	509	9										
12	4681 X	4240	-0-	-441		-0-	253	1	3426	3	Y	507	507	0						13
							3	4	558	9										
01	4681 X	3898	-0-	-783		-0-	263	1	3171	3	Y	412	415	0						10
							11	4	453	9										
*02	4617 X	4617	-0-	-0-		-0-	301	1	3817	3	Y	441	436	0						15
							14	4	485	9										
HAMILTON				WELL #:	2H	RRCID ->	285884	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL	DEPTH	11993	PERF.12205	- 16272						
09	5105 X	5105	-0-	-0-		-0-	771	1	3702	3	Y	532	525	0						28
							47	4	585	9										
10	2997 X	2997	-0-	-0-		-0-	1303	1	978	3	Y	611	606	0						33
							44	4	672	9										
11	2375 X	2375	-0-	-0-		-0-	1252	1	612	3	Y	415	428	0						20
							54	4	457	9										
12	4185 X	1614	-0-	-2571		-0-	663	1	505	3	Y	365	367	0						18
							44	4	402	9										
01	4185 X	1458	-0-	-2727		-0-	700	1	344	3	Y	318	321	0						15
							64	4	350	9										
02	4340 X	2359	-0-	-1981		-0-	693	1	1332	3	Y	249	252	0						12
							60	4	274	9										
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	285934	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.12896	- 18643						
09	2400 X	972	-0-	-1428		-0-	223	1	267	3	Y	426	420	0						8
							13	4	469	9										
10	1775 X	1775	-0-	-0-		-0-	295	1	815	3	Y	600	595	0						13
							5	4	660	9										
11	2842 X	2842	-0-	-0-		-0-	273	1	1726	3	Y	763	755	0						21
							4	4	839	9										
12	3819 X	3819	-0-	-0-		-0-	353	1	2582	3	Y	800	801	0						20
							4	4	880	9										
01	2405 X	2405	-0-	-0-		-0-	258	1	1408	3	Y	662	666	0						16
							11	4	728	9										
02	2660 X	578	-0-	-2082		-0-	140	1	274	3	Y	144	155	0						5
							6	4	158	9										

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	1518	-0-	-1602	-0-		728 1	42 4	340 3	408 9	Y	371	377 0		7
10	3565 X	2008	-0-	-1557	-0-		785 1	12 4	305 3	906 9	Y	824	813 0		18
11	3450 X	2311	-0-	-1139	-0-		618 1	9 4	1245 3	439 9	Y	399	406 0		11
12	3565 X	3073	-0-	-492	-0-		826 1	10 4	1705 3	532 9	Y	484	483 0		12
01	2232 X	1884	-0-	-348	-0-		424 1	18 4	131 3	1311 9	Y	1192	1175 0		29
*02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		226 1	10 4	2032 3	1770 9	Y	1609	1584 0		54
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:		3H	RRCID -> 285939	COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL	DEPTH 12764	PERF.12945	- 18761		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		50 1	1 4	21 3		Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-				2 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			-0-
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:		4H	RRCID -> 285940	COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL	DEPTH 12649	PERF.13082	- 19175		
09	6030 X	2997	-0-	-3033	-0-		251 1	14 4	1955 3	777 9	Y	706	713 0		12
10	3162 X	3073	-0-	-89	-0-		275 1	4 4	1966 3	828 9	Y	753	749 0		16
11	3390 X	3202	-0-	-188	-0-		259 1	4 4	2102 3	837 9	Y	761	756 0		21
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-		260 1	3 4	2428 3	934 9	Y	849	848 0		22
01	3503 X	253	-0-	-3250	-0-		133 1	6 4	2 3	112 9	Y	102	122 0		2
02	2996 X	239	-0-	-2757	-0-		119 1	5 4	3 3	112 9	Y	102	101 0		3
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:		5H	RRCID -> 285941	COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL	DEPTH 12738	PERF.13129	- 19207		
09	3120 X	684	-0-	-2436	-0-		172 1	10 4	4 3	498 9	Y	453	457 0		8
10	3224 X	774	-0-	-2450	-0-		227 1	4 4	12 3	531 9	Y	483	480 0		11
11	1230 X	707	-0-	-523	-0-		216 1	488 9	3 4		Y	444	443 0		12
12	899 X	786	-0-	-113	-0-		236 1	3 4	26 3	521 9	Y	474	474 0		12
01	786 X	786	-0-	-0-	-0-		223 1	9 4	6 3		Y	498	498 0		12
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-		159 1	7 4	20 3	678 9	Y	616	607 0		21

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 PROD	INJECT. (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		
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	314 18	4552 1103	3 9	Y		1003	1011	0		18		
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	377 6	4513 1077	3 9	Y		979	976	0		21		
11	6180 X	5315	-0-	-865	-0-	382 6	3909 1018	3 9	Y		925	921	0		25		
12	6386 X	5591	-0-	-795	-0-	365 4	4120 1102	3 9	Y		1002	1001	0		26		
01	6386 X	4064	-0-	-2322	-0-	369 16	2747 932	3 9	Y		847	853	0		20		
*02	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	466 21	4880 901	3 9	Y		819	811	0		28		
HEMBY UNIT B				WELL #:		1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769		PERF.12927 - 18691			
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	662 38	5 187	3 9	Y		170	171	0		3		
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	645 10	22 81	3 9	Y		74	75	0		2		
11	660 X	137	-0-	-523	-0-	1 123	13 9	3 9	Y		112	111	0		3		
12	930 X	608	-0-	-322	-0-	181 2	235 190	3 9	Y		173	172	0		4		
01	930 X	406	-0-	-524	-0-	172 1	7 4	3 9	Y		206	205	0		5		
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	227 9			Y		-0-	5	0		-0-		
HENDERSON				WELL #:		1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13812 - 17827			
09	9060 X	1059	-0-	-8001	-0-	64 9	845 141	3 9	Y		128	133	1		11		
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-				Y		-0-	11	1		-0-		
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-				Y		-0-				-0-		
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				Y		-0-				-0-		
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				Y		-0-				-0-		
02	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			
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				Y		-0-				-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
HENDERSON				WELL #:		4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13886 - 17908			
09	3660 X	838	-0-	-2822	-0-	299 43	335 161	3 9	Y		146	302	1		12		
10	3782 X	335	-0-	-3447	-0-	258 31	6 40	3 9	Y		36	47	1		1		
11	3660 X	1282	-0-	-2378	-0-	1178 53	5 46	3 9	Y		42	41	1		2		
12	3503 X	1163	-0-	-2340	-0-	999 71	41 52	3 9	Y		47	45	1		4		
01	3317 X	549	-0-	-2768	-0-	269 167	22 91	3 9	Y		83	72	1		15		
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-				Y		-0-	15	1		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON				//CONT.// WELL #:	27135 750 525398 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID ->	285953	COMPL.	DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH	13437	PERF.13863	-	17887
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
09	4020 X	1870	-0-	-2150	-0-	247 1	1418 3	36 4	169 9	Y	154	292 1			13
10	4154 X	326	-0-	-3828	-0-	218 1	4 3	26 4	78 9	Y	71	83 1			1
11	4020 X	2345	-0-	-1675	-0-	844 1	1130 3	38 4	333 9	Y	303	287 1			17
12	3875 X	1169	-0-	-2706	-0-	756 1	109 3	54 4	250 9	Y	227	223 1			21
01	3813 X	233	-0-	-3580	-0-	74 1	46 4	113 9		Y	103	105 1			19
02	2184 X	43	-0-	-2141	-0-	6 1	1 3	1 4	35 9	Y	32	46 1			5
HENDERSON				WELL #:	6H	RRCID ->	285954	COMPL.	DATE 03/03/2013	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13796	-	18112
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	1 4	22 9	Y	20	20 1			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	66 9		Y	60	57 1			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	3 4	127 9	Y	115	94 1			21
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	21 1			-0-
HENDERSON				WELL #:	7H	RRCID ->	285995	COMPL.	DATE 03/01/2013	TOTAL	DEPTH	13343	PERF.13857	-	17924
09	8940 X	4097	-0-	-4843	-0-	792 1	2066 3	114 4	1125 9	Y	1023	1279 1			86
10	9238 X	230	-0-	-9008	-0-	205 1	25 4			Y	-0-	86 1			-0-
11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-				-0-
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-				-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-				-0-
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-				-0-
HENDERSON				WELL #:	8H	RRCID ->	285996	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH	13280	PERF.13865	-	18053
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	1043 1	2489 3	150 4	483 9	Y	439	583 1			37
10	4712 X	3963	-0-	-749	-0-	1009 1	2435 3	121 4	398 9	Y	362	392 1			7
11	4560 X	3217	-0-	-1343	-0-	971 1	1763 3	44 4	439 9	Y	399	383 1			23
12	4712 X	2880	-0-	-1832	-0-	1083 1	1315 3	77 4	405 9	Y	368	357 1			34
01	4247 X	2162	-0-	-2085	-0-	395 1	1207 3	246 4	314 9	Y	285	266 1			53
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-	53 1			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	952 1	2241 3	Y	453	617 1			38
						137 4	498 9						
10	4123 X	3461	-0-	-662	-0-	944 1	2230 3	Y	158	193 1			3
						113 4	174 9						
11	3990 X	2998	-0-	-992	-0-	789 1	2173 3	Y	-0-	3 1			-0-
						36 4							
12	4123 X	1125	-0-	-2998	-0-	996 1	58 3	Y	-0-				-0-
						71 4							
01	3968 X	529	-0-	-3439	-0-	318 1	13 3	Y	-0-				-0-
						198 4							
02	3528 X	130	-0-	-3398	-0-	76 1	40 3	Y	-0-				-0-
						14 4							

HENDERSON				WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148			
09	4680 X	3400	-0-	-1280	-0-	1007 1	1892 3	Y	324	464 1			27
						145 4	356 9						
10	4836 X	3722	-0-	-1114	-0-	931 1	2230 3	Y	408	427 1			8
						112 4	449 9						
11	4680 X	3663	-0-	-1017	-0-	751 1	2368 3	Y	464	446 1			26
						34 4	510 9						
12	4185 X	2978	-0-	-1207	-0-	693 1	1814 3	Y	384	375 1			35
						49 4	422 9						
01	3999 X	3097	-0-	-902	-0-	510 1	1793 3	Y	434	389 1			80
						317 4	477 9						
02	3416 X	282	-0-	-3134	-0-	80 1	135 3	Y	47	120 1			7
						15 4	52 9						

LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318			
09	7080 X	7044	-0-	-36	-0-	876 1	4402 3	Y	1142	1151 1			168
						510 4	1256 9						
10	7316 X	5373	-0-	-1943	-0-	638 1	3232 3	Y	935	1048 1			55
						474 4	1029 9						
11	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	865 1	4011 3	Y	1236	1143 1			148
						509 4	1360 9						
12	7285 X	6597	-0-	-688	-0-	849 1	3956 3	Y	1144	1187 1			105
						534 4	1258 9						
01	7285 X	4425	-0-	-2860	-0-	494 1	2449 3	Y	587	553 1			139
						836 4	646 9						
02	6580 X	4285	-0-	-2295	-0-	304 1	2815 3	Y	775	816 1			98
						313 4	853 9						

MCCOY UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943			
09	1830 N	1676	-0-	-154	-0-	80 1	1076 3	Y	468	459 0			25
						5 4	515 9						
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	112 1	1603 3	Y	623	614 0			34
						4 4	685 9						
11	2670 N	1728	-0-	-942	-0-	101 1	1019 3	Y	549	556 0			27
						4 4	604 9						
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	97 1	1563 3	Y	431	437 0			21
						6 4	474 9						
01	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	106 1	1700 3	Y	445	445 0			21
						10 4	490 9						
*02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	90 1	1248 3	Y	391	393 0			19
						8 4	430 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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	2779	-0-	-671	-0-	157 1	2116 3	10 4	496 9	Y	451	461 0		24
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	169 1	2416 3	6 4	766 9	Y	696	682 0		38
11	3450 X	2084	-0-	-1366	-0-	141 1	1422 3	6 4	515 9	Y	468	483 0		23
12	3565 X	2321	-0-	-1244	-0-	119 1	1907 3	8 4	287 9	Y	261	271 0		13
01	3565 X	2838	-0-	-727	-0-	141 1	2254 3	13 4	430 9	Y	391	385 0		19
02	3024 X	2270	-0-	-754	-0-	131 1	1819 3	11 4	309 9	Y	281	286 0		14

SHINER UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	286009	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL	DEPTH	12632	PERF.12781 - 19616	
09	2040 X	1335	-0-	-705	-0-	133 1	869 3	27 4	306 9	Y	278	268 1		35
10	1488 X	164	-0-	-1324	-0-	6 1	116 3	2 4	40 9	Y	36	70 1		1
11	1410 X	59	-0-	-1351	-0-	2 1	31 3	1 4	25 9	Y	23	23 1		1
12	1457 X	429	-0-	-1028	-0-	3 1	40 3	1 4	385 9	Y	350	344 1		7
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	7 1		-0-
02	1260 X	11	-0-	-1249	-0-	5 3	6 9			Y	5	5 1		-0-

THOMAS DUHON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286010	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL	DEPTH	12866	PERF.13400 - 18301	
*05	1457 X	7	-0-	-1450	-0-	7 4				Y	-0-			406
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			406
*07	217 X	146	-0-	-71	-0-	135 4	11 9			Y	10			416
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	75 4	13 9			Y	12			428
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			428
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46 1		382
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	37 1	141 4			Y	-0-			382
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	55 4			Y	11			393
						12 9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			409
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			409

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286278	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.13643 - 18282	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286279	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.13835 - 18307	
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	2328	-0-	-762	-0-	16 1	2298 3	13 9	N		12			130
10	2046 X	1629	-0-	-417	-0-	12 1	1598 3	19 9	N		17			147
11	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	82 1	10586 3	3 4	N		59			206
12	2418 X	1325	-0-	-1093	-0-	11 1	1308 3	6 9	N		5			211
01	2418 X	1317	-0-	-1101	-0-	10 1	1300 3	7 9	N		6			217
02	8736 X	1737	-0-	-6999	-0-	12 1	1715 3	1 4	N		8			225
LESKE-LOTT UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406	
09	6450 X	5691	-0-	-759	-0-	830 1	3611 3	483 4	Y		697	712 1		103
10	6665 X	4937	-0-	-1728	-0-	663 1	2939 3	492 4	Y		766	824 1		45
11	6180 X	5210	-0-	-970	-0-	681 1	3657 3	401 4	Y		428	422 1		51
12	6386 X	5734	-0-	-652	-0-	601 1	3959 3	378 4	Y		724	709 1		66
01	6386 X	3597	-0-	-2789	-0-	357 1	2139 3	605 4	Y		451	410 1		107
02	5320 X	3313	-0-	-2007	-0-	373 1	1972 3	383 4	Y		532	572 1		67
WYCHE													WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460	
09	482 X	482	-0-	-0-	-0-	188 1	205 3	27 4	Y		56	101 1		5
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	37 1	168 3	4 4	Y		55	59 1		1
11	330 X	293	-0-	-37	-0-	40 1	194 3	2 4	Y		52	50 1		3
12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	1156 1	1393 3	83 4	Y		705	643 1		65
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	452 1	509 3	281 4	Y		253	271 1		47
02	448 X	151	-0-	-297	-0-	57 1	63 3	11 4	Y		18	62 1		3
TURNBULL UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 286321		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHINER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287429		COMPL. DATE 10/05/2018				TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748		
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	899	3	55	4	Y	2847	2975	1	229
						3132	9							
10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	88	4	2999	9	Y	2726	2507	1	448
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	341	3	253	4	Y	3168	3028	1	588
						3485	9							
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	3	3	644	4	Y	2001	2297	1	292
						2201	9							
01	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	6858	3	557	4	Y	1880	1820	1	352
						2068	9							
02	3808 X	172	-0-	-3636	-0-	162	3	4	4	Y	5			357
						6	9							

GREIVE UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 287440		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226		
09	57459 X	57459	-0-	-0-	-0-	52691	3	194	4	Y	4158	3958	1	416
						4574	9							
10	36368 X	36368	-0-	-0-	-0-	33266	3	245	4	Y	2597	2658	1	355
						2857	9							
11	33801 X	33801	-0-	-0-	-0-	29919	3	526	4	Y	3051	2857	1	549
						3356	9							
12	49135 X	45924	-0-	-3211	-0-	9538	1	31425	3	Y	2774	2970	1	353
						1910	4	3051	9					
01	49135 X	20448	-0-	-28687	-0-	2897	1	15021	3	Y	1958	1967	1	344
						376	4	2154	9					
02	29792 X	17735	-0-	-12057	-0-	1440	1	13605	3	Y	2090	1934	1	500
						391	4	2299	9					

MIXON				WELL #: 1H		RRCID -> 287513		COMPL. DATE 06/18/2019				TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024		
09	12960 X	12338	-0-	-622	-0-	9390	3	34	4	Y	2649	2650	1	315
						2914	9							
10	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	11133	3	82	4	Y	3209	3040	1	484
						3530	9							
11	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	13254	3	234	4	Y	2083	2106	1	461
						2291	9							
12	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	993	1	14907	3	Y	2988	3236	1	213
						308	4	3287	9					
01	14756 X	14542	-0-	-214	-0-	764	1	10834	3	Y	2618	2189	1	642
						64	4	2880	9					
02	13160 X	7351	-0-	-5809	-0-	461	1	5700	3	Y	1005	1405	1	242
						84	4	1106	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398																
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	6H	RRCID	->	288013	COMPL.	DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	13161	PERF.	13558	-	18336			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	19800	X	18463	-0-	-1337	-0-		1285	1	14299	3		Y		1936	1916	1			285	
								749	4	2130	9										
10	20460	X	17437	-0-	-3023	-0-		1163	1	13570	3		Y		1674	1861	1			98	
								863	4	1841	9										
11	18570	X	17610	-0-	-960	-0-		1349	1	13286	3		Y		1984	1844	1			238	
								793	4	2182	9										
12	19189	X	17091	-0-	-2098	-0-		1283	1	13068	3		Y		1757	1834	1			161	
								807	4	1933	9										
01	19189	X	13744	-0-	-5445	-0-		897	1	10132	3		Y		1087	991	1			257	
								1519	4	1196	9										
02	17220	X	11568	-0-	-5652	-0-		485	1	9824	3		Y		691	861	1			87	
								499	4	760	9										
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	7H	RRCID	->	288014	COMPL.	DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	13131	PERF.	13434	-	18901			
09	22080	X	16093	-0-	-5987	-0-		1269	1	12488	3		Y		1452	1487	1			214	
								739	4	1597	9										
10	22816	X	17818	-0-	-4998	-0-		1181	1	13854	3		Y		1734	1846	1			102	
								876	4	1907	9										
11	20430	X	18086	-0-	-2344	-0-		1374	1	13632	3		Y		2065	1919	1			248	
								808	4	2272	9										
12	21111	X	16387	-0-	-4724	-0-		1257	1	12447	3		Y		1720	1810	1			158	
								791	4	1892	9										
01	21111	X	8967	-0-	-12144	-0-		711	1	6334	3		Y		654	657	1			155	
								1203	4	719	9										
02	16884	X	10921	-0-	-5963	-0-		477	1	9178	3		Y		705	771	1			89	
								490	4	776	9										
COMANCHE				WELL #:	1H	RRCID	->	288396	COMPL.	DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.	13105	-	23718			
09	44100	X	32744	-0-	-11356	-0-		27062	3	99	4		Y		5075	4989	1			573	
								5583	9												
10	42191	X	28950	-0-	-13241	-0-		23789	3	175	4		Y		4533	4637	1			469	
								4986	9												
11	36540	X	26582	-0-	-9958	-0-		20907	3	370	4		Y		4823	4316	1			976	
								5305	9												
12	37758	X	27143	-0-	-10615	-0-		1957	1	19376	3		Y		4523	4961	1			538	
								835	4	4975	9										
01	35991	X	28591	-0-	-7400	-0-		2268	1	21048	3		Y		4486	4066	1			958	
								340	4	4935	9										
02	13384	X	2503	-0-	-10881	-0-		275	1	1862	3		Y		277	1011	1			224	
								61	4	305	9										
HEMBY UNIT B				WELL #:	2H	RRCID	->	288628	COMPL.	DATE	02/10/2016	TOTAL	DEPTH	12827	PERF.	12852	-	18545			
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-		682	1	5162	3		Y		324	324	0			6	
								39	4	356	9										
10	5022	X	815	-0-	-4207	-0-		437	1	7	4		Y		337	336	0			7	
								371	9												
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-		610	1	1645	3		Y		323	321	0			9	
								9	4	355	9										
12	6448	X	858	-0-	-5590	-0-		447	1	3	3		Y		366	366	0			9	
								5	4	403	9										
01	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-		1014	1	14115	3		Y		380	380	0			9	
								43	4	418	9										
02	5824	X	813	-0-	-5011	-0-		422	1	19	4		Y		338	336	0			11	
								372	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	415 17 4	1716 3 694 9	Y	631	586 0			123	
10	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	328 12 4	1603 3 792 9	Y	720	711 0			132	
11	2640 X	1918	-0-	-722	-0-	242 22 4	896 3 758 9	Y	689	676 0			145	
12	2945 X	1868	-0-	-1077	-0-	165 35 4	990 3 678 9	Y	616	598 0			163	
01	2945 X	401	-0-	-2544	-0-	40 21 4	185 3 155 9	Y	141	233 0			71	
*02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	107 103 4	1078 3 535 9	Y	486	374 0			183	
GOS														
WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702														
09	113250 X	59763	-0-	-53487	-0-	56340 3	3423 9	N	3112	3035 1			490	
10	117025 X	60348	-0-	-56677	-0-	56813 3	3535 9	N	3214	3223 1			481	
11	87180 X	45646	-0-	-41534	-0-	42860 3	2786 9	N	2533	2479 1			535	
12	61752 X	48833	-0-	-12919	-0-	953 61 4	44627 3 3192 9	N	2902	3207 1			230	
01	61752 X	45423	-0-	-16329	-0-	1287 7 4	41357 3 2772 9	N	2520	1988 1			762	
02	55776 X	41395	-0-	-14381	-0-	568 715 4	37780 3 2332 9	N	2120	2346 1			536	
DRELLEK UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603														
09	77880 X	36781	-0-	-41099	-0-	34039 3	2742 9	Y	2493	2530 1			280	
10	63953 X	29515	-0-	-34438	-0-	27239 3	2276 9	Y	2069	2104 1			245	
11	35370 X	24007	-0-	-11363	-0-	21235 3	2772 9	Y	2520	2503 1			262	
12	38006 X	25726	-0-	-12280	-0-	22936 3	2790 9	Y	2536	2506 1			292	
01	38006 X	26002	-0-	-12004	-0-	23240 2685 9	77 4	Y	2441	2463 1			270	
02	34328 X	23100	-0-	-11228	-0-	2640 479 4	17967 3 2014 9	Y	1831	1868 1			233	
FRANCES														
WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389														
09	42450 X	5532	-0-	-36918	-0-	4554 3	978 9	N	889	569 1			581	
10	37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	32722 3	5267 9	N	4788	5119 1			250	
11	30559 X	30559	-0-	-0-	-0-	27145 3	3414 9	N	3104	2669 1			685	
12	37241 X	37241	-0-	-0-	-0-	3493 875 4	29554 3 3319 9	N	3017	3519 1			183	
01	37975 X	24350	-0-	-13625	-0-	2247 487 4	19102 3 2514 9	N	2285	2304 1			164	
02	34300 X	16149	-0-	-18151	-0-	24 636 4	13465 3 2024 9	N	1840	1370 1			634	
HEMBY UNIT B														
WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575														
09	1740 X	998	-0-	-742	-0-	599 35 4	107 3 257 9	Y	234	236 0			4	
10	1798 X	1024	-0-	-774	-0-	699 11 4	165 3 149 9	Y	135	136 0			3	
11	1740 X	897	-0-	-843	-0-	656 10 4	5 3 226 9	Y	205	202 0			6	
12	1209 X	913	-0-	-296	-0-	641 7 4	4 3 261 9	Y	237	237 0			6	
01	1116 X	684	-0-	-432	-0-	541 120 9	23 4	Y	109	112 0			3	
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	371 358 9	17 4	Y	325	317 0			11	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC																	
DAVENPORT UNIT																	
WELL #: 1H													RRCID -> 289124	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH 11674	PERF.12073 - 15994	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
09	259 X	141	-0-	-118	-0-	1	1	11	3	Y	117	117	0		1		
10	546 X	546	-0-	-0-	-0-	129	9	38	3	Y	460	459	0		2		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	506	9			Y	-0-	2	0		-0-		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-		
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-		
02	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
09	900 N	592	-0-	-308	-0-	17	1	295	3	Y	254	253	0		2		
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	1	4	279	9	Y	-0-	2	0		-0-		
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	539	536	0		3		
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	1	4	593	9	Y	203	205	0		1		
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	Y	309	308	0		2		
02	812 N	567	-0-	-245	-0-	1	4	223	9	Y	309	308	0		2		
						18	1	309	3	Y	221	220	0		3		
						1	4	340	9								
						20	1	303	3	Y							
						1	4	243	9								
PFEIFER UNIT													WELL #: 1H	RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11929 - 16752
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
ZAESKE-ECKOLS UNIT													WELL #: 1H	RRCID -> 289128	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 12281	PERF.12638 - 16910
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	329	1	1	3	Y	789	784	0		10		
10	3100 N	3223	-0-	123	123	131	4	868	9	Y	299	279	0	27 1	3		
11	1640 N	1517	-0-	-123	-0-	205	1	2601	3	Y	405	388	0	15 1	5		
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	88	4	329	9	Y	699	697	0		7		
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	299	1	717	3	Y	629	626	0		10		
02	2912 X	1800	-0-	-1112	-0-	55	4	446	9	Y	491	490	0		11		
						619	1	524	3	Y							
						282	4	769	9								
						732	1	730	3	Y							
						249	4	692	9								
						705	1	457	3	Y							
						98	4	540	9								
TURNBULL UNIT A													WELL #: 11H	RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 11343	PERF.11515 - 15437
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-				-0-		
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	1	5	3	Y	-0-				-0-		
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	4			Y	-0-				-0-		
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	485	1	8	3	Y	256	252	0		4		
						23	4										
						384	1	24	4	Y							
						282	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BUEHRING UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289133	COMPL. DATE 09/25/2020	TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12125 - 17254		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TURNBULL UNIT E				WELL #:		5H	RRCID -> 289134	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11875 - 16702		
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	388 1	363 3	Y	387	387 0			4
						2 4	426 9						
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	160 1	1 4	Y	206	208 0			2
						227 9							
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	390 1	401 3	Y	556	551 0			7
						1 4	612 9						
12	1209 N	640	-0-	-569	-0-	350 1	1 3	Y	260	264 0			3
						3 4	286 9						
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	558 1	5 3	Y	420	418 0			5
						26 4	462 9						
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	200 1	4 3	Y	431	429 0			7
						13 4	474 9						

BEST-HUTH UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289136	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL	DEPTH 11556	PERF.11826 - 15738		
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	Y	116	117 0			1
						128 9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	27 1	523 3	Y	695	691 0			4
						1 4	765 9						
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	55 1	1034 3	Y	1029	1026 0			7
						2 4	1132 9						
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	39 1	698 3	Y	563	566 0			4
						1 4	619 9						
02	1064 N	805	-0-	-259	-0-	25 1	391 3	Y	353	353 0			4
						1 4	388 9						

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:		501H	RRCID -> 289286	COMPL. DATE 04/22/2015	TOTAL	DEPTH 12909	PERF.13109 - 17352		
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	650 1	2072 3	Y	682	636 0			133
						26 4	750 9						
10	3193 X	2944	-0-	-249	-0-	649 1	1605 3	Y	605	627 0			111
						24 4	666 9						
11	3090 X	2700	-0-	-390	-0-	595 1	1405 3	Y	587	575 0			123
						54 4	646 9						
12	3627 X	1864	-0-	-1763	-0-	602 1	725 3	Y	370	395 0			98
						130 4	407 9						
01	3627 X	772	-0-	-2855	-0-	144 1	409 3	Y	129	162 0			65
						77 4	142 9						
02	3276 X	802	-0-	-2474	-0-	55 1	589 3	Y	95	124 0			36
						53 4	105 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
TURNBULL UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	289308	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL	DEPTH	11338	PERF.11850 - 17593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	29280 X	1824	-0-	-27456	-0-	643 1	1091 3	Y	78	78	0		1
10	4712 X	1244	-0-	-3468	-0-	4 4	86 9	Y	101	101	0		1
11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	549 1	581 3	Y	176	175	0		2
12	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	3 4	111 9	Y	302	300	0		4
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	675 1	4167 3	Y	634	630	0		8
*02	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	3 4	194 9	Y	1027	1017	0		18
						639 1	1481 3	Y					
						5 4	332 9	Y					
						709 1	4073 3	Y					
						33 4	697 9	Y					
						1051 1	6477 3	Y					
						67 4	1130 9	Y					
TURNBULL UNIT H													
				WELL #:	14H	RRCID ->	289311	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11413	PERF.11400 - 16002
09	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	234 1	818 3	Y	289	289	0		3
10	1519 N	1109	-0-	-410	-0-	2 4	318 9	Y	296	296	0		3
11	1470 N	770	-0-	-700	-0-	233 1	549 3	Y	364	363	0		4
12	1426 N	471	-0-	-955	-0-	1 4	326 9	Y	422	421	0		5
01	1116 N	36	-0-	-1080	-0-	102 1	268 3	Y	29	34	0		-0-
02	728 N	39	-0-	-689	-0-	400 9		Y	15	15	0		-0-
						7 1	464 9	Y					
						4 1	32 9	Y					
						21 1	1 4	Y					
						17 9		Y					
TURNBULL UNIT G													
				WELL #:	15H	RRCID ->	289312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11500 - 18032
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
LESKE-LOTT UNIT													
				WELL #:	1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	13188	PERF.12750 - 14969
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	279327		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	95	-0-	95	-0-	279422	2 1	Y	49	46	1		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	279422	1 4	Y	-0-	3	1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	279422		Y	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	279422		Y	-0-				-0-
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	276622		Y	-0-				-0-
REYNOLDS GAS UNIT 3													
				WELL #:	1H	RRCID ->	289743	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.13323 - 17973
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID ->	289744	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13117	-	18384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	7560 X	4546	-0-	-3014	-0-	466 1	3417 3	19 4	644 9	Y	585	590 0				114	
10	7347 X	3865	-0-	-3482	-0-	367 1	2772 3	14 4	712 9	Y	647	642 0				119	
11	7110 X	2651	-0-	-4459	-0-	356 1	1834 3	32 4	429 9	Y	390	427 0				82	
12	6417 X	2024	-0-	-4393	-0-	398 1	1250 3	86 4	290 9	Y	264	276 0				70	
01	6262 X	2823	-0-	-3439	-0-	208 1	2259 3	111 4	245 9	Y	223	180 0				113	
02	4256 X	3625	-0-	-631	-0-	108 1	2897 3	103 4	517 9	Y	470	406 0				177	
MAD KING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13471	-	21536		
09	52860 X	37210	-0-	-15650	-0-	33185 3	4025 9	32747 3	3214 9	Y	3659	3706 1				411	
10	39494 X	35961	-0-	-3533	-0-	21402 3	2558 9	21402 3	2558 9	Y	2922	2987 1				346	
11	40440 X	23960	-0-	-16480	-0-	22973 3	2395 9	4887 1	21168 3	Y	2177	2168 1				251	
12	41788 X	25368	-0-	-16420	-0-	89 4	1837 9	41788 X	27981	-0-	1670	1736 1				185	
01	41788 X	27981	-0-	-13807	-0-	2584 1	13916 3	394 4	1876 9	Y	1705	1673 1				217	
02	34720 X	18770	-0-	-15950	-0-												
HENDERSON				WELL #:	17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13854	-	18875		
09	SHUT IN	103020	-0-	103020	103020	35 1	90904 3	947 4	11134 9	Y	10122	9268 1				854	
10	351728 X	248708	-0-	-103020	-0-	702 1	221285 3	1831 4	24890 9	Y	22627	23048 1				433	
11	242940 X	198293	-0-	-44647	-0-	582 1	179507 3	672 4	17532 9	Y	15938	15466 1				905	
12	251038 X	124114	-0-	-126924	-0-	280 1	113208 3	669 4	9957 9	Y	9052	9121 1				836	
01	251038 X	81772	-0-	-169266	-0-	83 1	70930 3	2566 4	8193 9	Y	7448	6906 1				1378	
02	224644 X	71374	-0-	-153270	-0-	4073 1	61441 3	789 4	5071 9	Y	4610	5292 1				696	
HENDERSON				WELL #:	16H	RRCID ->	291490	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL	DEPTH	13402	PERF.13944	-	18941		
09	108160 X	108160	-0-	-0-	-0-	35 1	96198 3	1002 4	10925 9	Y	9932	9094 1				838	
10	252325 X	252325	-0-	-0-	-0-	654 1	226640 3	1874 4	23157 9	Y	21052	21487 1				403	
11	173609 X	173609	-0-	-0-	-0-	461 1	158644 3	594 4	13910 9	Y	12645	12330 1				718	
12	105495 X	105495	-0-	-0-	-0-	1036 1	95913 3	571 4	7975 9	Y	7250	7299 1				669	
01	90717 X	90717	-0-	-0-	-0-	4734 1	77062 3	2944 4	5977 9	Y	5434	5098 1				1005	
02	60312 X	56905	-0-	-3407	-0-	3287 1	48611 3	628 4	4379 9	Y	3981	4385 1				601	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780															
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2250 X	1590	-0-	-660	-0-	1380	1	15	3	N	177	180	1		93
10	2325 X	1914	-0-	-411	-0-	195	9	1461	1	202	3	N	228	186	135
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	251	9	1861	1	186	3	N	124		259
12	1767 X	1732	-0-	-35	-0-	136	9	1163	1	404	3	N	150	191	218
01	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	165	9	2043	1	45	3	N	173	190	201
02	2044 N	1819	-0-	-225	-0-	190	9	1394	1	401	3	N	22		223
						24	9								
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908															
09	13860 X	11581	-0-	-2279	-0-	1607	1	49	2	N	1551	1644	1		218
10	14167 X	11600	-0-	-2567	-0-	8219	3	1706	9		1473	1390	1		301
11	13200 X	11171	-0-	-2029	-0-	1628	1	50	2	N	1542	1555	1		288
12	13454 X	10818	-0-	-2636	-0-	8302	3	1620	9		1536	1610	1		214
01	11966 X	6926	-0-	-5040	-0-	1544	1	45	2	N	1509	1452	1		271
02	10808 X	5386	-0-	-5422	-0-	7886	3	1696	9		1268	1243	1		296
						1636	1	40	2	N					
						7452	3	1690	9						
						999	1	32	2	N					
						4235	3	1660	9						
						792	1	25	2	N					
						3174	3	1395	9						
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325															
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	470	1	14	2	Y	229	169	0		182
10	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	2403	3	252	9		394	355	0	12	209
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	617	1	19	2	Y	311	464	0	17	39
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3147	3	433	9		229	124	0	8	136
01	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	604	1	18	2	Y	255	245	0	12	134
02	3808 X	1214	-0-	-2594	-0-	3084	3	342	9		180	142	0	6	166
						608	1	15	2	Y					
						2771	3	252	9						
						347	1	11	2	Y					
						1473	3	281	9						
						202	1	6	2	Y					
						808	3	198	9						
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355															
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	21	0		-0-
10	620 N	191	-0-	-429	-0-	29	1	1	2	Y	12	5	0	1	6
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	148	3	13	9		77	69	0	4	10
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	127	57	0	6	74
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	585	3	85	9		96	113	0	9	48
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-	114	1	3	2	Y	88	53	0	5	78
						516	3	140	9						
						62	1	2	2	Y					
						262	3	106	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-								-0-
10	713 N	195	-0-	-518	-0-	28	1	1	2	Y	21	17	4
						143	3	23	9				
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	271	1	8	2	Y	195	174	25
						1386	3	215	9				
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	371	1	9	2	Y	339	295	69
						1697	3	373	9				
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	228	1	7	2	Y	255	243	81
						970	3	281	9				
02	1764 N	1629	-0-	-135	-0-	272	1	9	2	Y	231	271	41
						1094	3	254	9				
WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106													
09	3960 X	3596	-0-	-364	-0-	505	1	16	2	Y	433	501	80
						2599	3	476	9				
10	4092 X	3964	-0-	-128	-0-	544	1	17	2	Y	561	523	118
						2786	3	617	9				
11	3930 X	2544	-0-	-1386	-0-	323	1	10	2	Y	505	556	67
						1655	3	556	9				
12	4061 X	2663	-0-	-1398	-0-	381	1	9	2	Y	481	449	99
						1744	3	529	9				
01	3968 X	936	-0-	-3032	-0-	110	1	4	2	Y	323	319	103
						467	3	355	9				
02	3584 X	452	-0-	-3132	-0-	40	1	1	2	Y	228	290	41
						160	3	251	9				
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217													
09	8880 X	7918	-0-	-962	-0-	1116	1	34	2	N	966	945	296
						5705	3	1063	9				
10	9176 X	7472	-0-	-1704	-0-	1053	1	32	2	N	925	841	380
						5369	3	1018	9				
11	8580 X	7152	-0-	-1428	-0-	996	1	29	2	N	949	1074	255
						5083	3	1044	9				
12	8866 X	7045	-0-	-1821	-0-	1073	1	26	2	N	966	965	256
						4883	3	1063	9				
01	8866 X	4503	-0-	-4363	-0-	664	1	21	2	N	914	819	351
						2813	3	1005	9				
02	7392 X	4338	-0-	-3054	-0-	701	1	22	2	N	733	810	274
						2809	3	806	9				
HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303													
09	2430 X	2247	-0-	-183	-0-	298	1	9	2	Y	376	338	64
						1526	3	414	9				
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	369	1	11	2	Y	438	353	149
						1882	3	482	9				
11	2640 X	2612	-0-	-28	-0-	354	1	10	2	Y	402	473	78
						1806	3	442	9				
12	2728 X	2469	-0-	-259	-0-	354	1	9	2	Y	448	365	161
						1613	3	493	9				
01	2759 X	1782	-0-	-977	-0-	238	1	8	2	Y	475	527	109
						1013	3	523	9				
02	2436 N	1525	-0-	-911	-0-	210	1	7	2	Y	422	442	89
						844	3	464	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															27135 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.															//CONT.// 651780																								
DICKSON ALLEN															WELL #: 1H					RRCID -> 287781					COMPL. DATE 04/01/2015					TOTAL DEPTH 12997					PERF.13220 - 18671				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE														
09	1800 X	1354	-0-	-	-446	-0-			587 1			767 9	N			697			723 1						281														
10	6295 X	6295	-0-	-	-0-	-0-			1330 1			25 2	N			691			711 1						261														
									4180 3			760 9																											
11	6337 X	6337	-0-	-	-0-	-0-			1301 1			24 2	N			708			763 1						206														
									4233 3			779 9																											
12	1612 X	1229	-0-	-	-383	-0-			478 1			751 9	N			683			716 1						173														
01	6293 X	1257	-0-	-	-5036	-0-			489 1			768 9	N			698			540 1						331														
02	5908 X	1257	-0-	-	-4651	-0-			567 1			690 9	N			627			713 1						245														
HINZE UNIT					WELL #: 3H					RRCID -> 287806					COMPL. DATE 10/18/2014					TOTAL DEPTH 12538					PERF.12534 - 18497														
09	2010 X	1085	-0-	-	-925	-0-			138 1			4 2	Y			219			202 1						37														
									702 3			241 9																											
10	2077 X	975	-0-	-	-1102	-0-			115 1			4 2	Y			247			202 1						82														
									584 3			272 9																											
11	1650 X	692	-0-	-	-958	-0-			77 1			2 2	Y			199			242 1						39														
									394 3			219 9																											
12	1705 X	920	-0-	-	-785	-0-			122 1			3 2	Y			220			182 1						77														
									553 3			242 9																											
01	1147 X	310	-0-	-	-837	-0-			30 1			1 2	Y			139			185 1						31														
									126 3			153 9																											
02	644 N	248	-0-	-	-396	-0-			28 1			1 2	Y			99			110 1						20														
									110 3			109 9																											
WELHAUSEN B					WELL #: 1H					RRCID -> 287808					COMPL. DATE 03/20/2014					TOTAL DEPTH 12943					PERF.13231 - 18815														
09	870 N	-0-	-0-	-	-870	-0-							N			-0-			1 1						48														
10	868 N	-0-	-0-	-	-868	-0-							N			67									115														
11	643 N	643	-0-	-	-0-	-0-			87 1			3 2	N			99			180 1						34														
									444 3			109 9																											
12	878 N	878	-0-	-	-0-	-0-			131 1			3 2	N			136									170														
									594 3			150 9																											
01	325 N	325	-0-	-	-0-	-0-			39 1			1 2	N			109			174 1						105														
									165 3			120 9																											
02	588 N	323	-0-	-	-265	-0-			43 1			1 2	N			98			163 1						40														
									171 3			108 9																											
WELHAUSEN A					WELL #: 2H					RRCID -> 287936					COMPL. DATE 03/20/2014					TOTAL DEPTH 12849					PERF.13115 - 19091														
09	2373 X	2373	-0-	-	-0-	-0-			352 1			11 2	N			193			339 1						48														
									1798 3			212 9																											
10	2492 X	2492	-0-	-	-0-	-0-			371 1			11 2	N			201			189 1						60														
									1889 3			221 9																											
11	2530 X	2530	-0-	-	-0-	-0-			379 1			11 2	N			189			179 1						70														
									1932 3			208 9																											
12	2449 X	2245	-0-	-	-204	-0-			366 1			9 2	N			185			187 1						68														
									1666 3			204 9																											
01	2480 X	1382	-0-	-	-1098	-0-			221 1			7 2	N			199			190 1						77														
									935 3			219 9																											
02	2352 N	1288	-0-	-	-1064	-0-			214 1			7 2	N			191			193 1						75														
									857 3			210 9																											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.														
WELHAUSEN A														
WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3000 N	3136	-0-	136	136	456	1	14	2	Y	305	294	1	139
						2330	3	336	9					
10	3100 N	3819	-0-	719	855	548	1	17	2	Y	415	488	1	66
						2797	3	457	9					
11	3000 N	2375	-0-	-625	230	362	1	11	2	Y	137	155	1	48
						1851	3	151	9					
12	3100 X	2311	-0-	-789	-0-	360	1	9	2	Y	276	227	1	97
						1638	3	304	9					
01	3100 X	1585	-0-	-1515	-0-	253	1	8	2	Y	229	236	1	90
						1072	3	252	9					
02	3444 X	1340	-0-	-2104	-0-	219	1	7	2	Y	216	241	1	65
						876	3	238	9					
WELHAUSEN A														
WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049														
09	360 N	114	-0-	-246	-0-	16	1	81	3	Y	15	64	1	7
						17	9							
10	465 N	285	-0-	-180	-0-	39	1	1	2	Y	45	45	1	7
						195	3	50	9					
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	3	2	Y	38	32	1	13
						478	3	42	9					
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	199	142	1	70
						525	3	219	9					
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	71	1	2	2	Y	113	140	1	43
						299	3	124	9					
02	588 N	385	-0-	-203	-0-	53	1	2	2	Y	110	120	1	33
						209	3	121	9					
WELHAUSEN A														
WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801														
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	1	77
10	1488 N	730	-0-	-758	-0-	105	1	3	2	Y	79	93	1	63
						535	3	87	9					
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	287	1	8	2	Y	230	188	1	105
						1464	3	253	9					
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	238	1	6	2	Y	147	206	1	46
						1082	3	162	9					
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	98	1	3	2	Y	154	110	1	90
						413	3	169	9					
02	1876 X	1021	-0-	-855	-0-	157	1	5	2	Y	208	219	1	79
						630	3	229	9					
WELHAUSEN A														
WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398														
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1	65
10	1240 X	733	-0-	-507	-0-	100	1	3	2	Y	110	87	1	88
						509	3	121	9					
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	168	1	5	2	Y	167	178	1	77
						861	3	184	9					
12	1178 X	1021	-0-	-157	-0-	157	1	4	2	Y	131	167	1	41
						716	3	144	9					
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	87	79	1	49
02	1148 X	801	-0-	-347	-0-	127	1	4	2	Y	149	142	1	56
						506	3	164	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				//CONT.//	651780														
HINZE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288950	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.12860	-	18183				
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
HINZE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289111	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.12769	-	19073				
09	4080	X	3879	-0-	-201	-0-	482	1	15	2	Y	839	851	1	93				
							2459	3	923	9									
10	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	488	1	15	2	Y	839	831	1	101				
							2488	3	923	9									
11	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	477	1	14	2	Y	810	818	1	93				
							2436	3	891	9									
12	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	477	1	12	2	Y	773	795	1	71				
							2172	3	850	9									
01	3999	X	2405	-0-	-1594	-0-	280	1	9	2	Y	846	802	1	115				
							1185	3	931	9									
02	2912	X	2066	-0-	-846	-0-	280	1	9	2	Y	598	586	1	127				
							1119	3	658	9									
CAROL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	291046	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL	DEPTH	12449	PERF.12225	-	18095				
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179				
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179				
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179				
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179				
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179				
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179				
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC				723541		RRCID ->	289157	COMPL. DATE	04/19/2021	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.13812	-	21350				
BRAZZEAL				WELL #:	1H														
09	61740	X	39826	-0-	-21914	-0-	2225	1	35039	3	N	2329	2436	1	446				
							2562	9											
10	61504	X	38433	-0-	-23071	-0-	2030	1	34227	3	N	1978	1771	1	653				
							2176	9											
11	49410	X	32259	-0-	-17151	-0-	650	1	29667	3	N	1765	1871	1	547				
							1942	9											
12	46190	X	31224	-0-	-14966	-0-	1633	1	27766	3	N	1659	1686	1	520				
							1825	9											
01	44051	X	28377	-0-	-15674	-0-	2449	1	24280	3	N	1498	1338	1	680				
							1648	9											
02	37184	X	23553	-0-	-13631	-0-	1967	1	20267	3	N	1199	1152	1	727				
							1319	9											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915		RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	13469	PERF.13520	-	18622				
BOENING UNIT				WELL #:	A 1H														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	176	1	152				
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1064	1	18	9	N	16			168				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	147	1	109				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109				
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	25			134				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	2788 1	4056 2	Y	812	657 0	164 1				98
						42 4	893 9								
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	2572 1	3306 2	Y	755	641 0	119 1				93
						66 4	831 9								
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	1292 1	2023 2	Y	558	521 0	63 1				67
						1 4	614 9								
12	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	539 1	821 2	Y	492	446 0	24 1				89
						541 9									
*01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	448 1	608 2	Y	449	451 0	17 1				70
						2 4	494 9								
02	DLQ G-10	1637	-0-	1637	1637	607 1	704 2	Y	296	283 0	14 1				69
						326 9									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121															
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-						45
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	613	589 0					69
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	541	530 0					80
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	515	516 0					79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	511	510 0					80
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	126 1	191 2	Y	364	390 0	6 1				48
						400 9									
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	286 1	422 2	Y	346	318 0	13 1				63
						381 9									
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	346 1	464 2	Y	377	350 0	13 1				77
						1 4	415 9								
02	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	272 1	313 2	Y	388	363 0	6 1				96
						427 9									
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324															
09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	720 1	499 2	N	198	199 0					10
						132 4	218 9								
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	456 1	565 2	N	171	170 0					11
						23 4	188 9								
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	351 1	191 2	N	159	153 0					17
						47 4	175 9								
12	640 X	640	-0-	-0-	-0-	149 1	89 2	N	180	187 0					10
						204 4	198 9								
*01	653 X	653	-0-	-0-	-0-	114 1	123 2	N	293	285 0					18
						94 4	322 9								
*02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	92 1	93 2	N	254	249 0					23
						60 4	279 9								
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2285	-0-	2285	8338	111 1	163 2	1 4	2010 9	Y	1827	1680 0	7 1	201	
10	DLQ G-10	2626	-0-	2626	10964	359 1	595 2	2 4	1670 9	Y	1518	1643 0	18 1	58	
11	DLQ G-10	3759	-0-	3759	14723	1201 1	1807 2	1 4	750 9	Y	682	636 0	57 1	47	
12	19217 X	4494	-0-	-14723	-0-	1633 1	2277 2	584 9		Y	531	481 0	68 1	29	
01	4061 X	2817	-0-	-1244	-0-	1004 1	1350 2	5 4	458 9	Y	416	369 0	37 1	39	
02	3500 X	3271	-0-	-229	-0-	1327 1	1493 2	451 9		Y	410	356 0	30 1	63	
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286															
09	6600 X	2680	-0-	-3920	-0-	906 1	1320 2	15 4	439 9	Y	399	380 0	54 1	35	
10	6820 X	2457	-0-	-4363	-0-	835 1	1109 2	25 4	488 9	Y	444	389 0	38 1	52	
11	6600 X	2362	-0-	-4238	-0-	669 1	1007 2	1 4	685 9	Y	623	598 0	32 1	45	
12	3255 X	2696	-0-	-559	-0-	853 1	1180 2	663 9		Y	603	574 0	36 1	38	
01	3255 X	1968	-0-	-1287	-0-	576 1	775 2	3 4	614 9	Y	558	526 0	21 1	49	
02	DLQ G-10	1762	-0-	1762	1762	622 1	697 2	443 9		Y	403	386 0	14 1	52	
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421															
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	858 1	1261 2	14 4	113 9	Y	103	49 0	51 1	5	
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	924 1	1218 2	23 4	109 9	Y	99	57 0	44 1	3	
11	3000 N	3292	-0-	292	292	1264 1	1904 2	1 4	123 9	Y	112	52 0	59 1	4	
12	2558 N	2266	-0-	-292	-0-	879 1	1308 2	79 9		Y	72	36 0	40 1	-0-	
01	1736 N	1173	-0-	-563	-0-	491 1	660 2	2 4	20 9	Y	18	18 1		-0-	
02	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	815 1	910 2	21 9		Y	19	19 1		-0-	
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6 0		1	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17 0		4	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2430 N	1912	-0-	-518	-0-	592 1	872 2	Y	399	368 0	35 1			36
						9 4	439 9							
10	2356 N	1651	-0-	-705	-0-	534 1	685 2	Y	377	347 0	23 1			43
						17 4	415 9							
11	1860 N	1142	-0-	-718	-0-	322 1	486 2	Y	304	312 0	15 1			20
						334 9								
12	1984 N	1097	-0-	-887	-0-	335 1	499 2	Y	239	223 0	15 1			21
						263 9								
*01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	535 1	738 2	Y	384	341 0	20 1			44
						2 4	422 9							
02	DLQ G-10	1340	-0-	1340	1340	431 1	516 2	Y	357	353 0	9 1			39
						393 9								
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3960	-0-	3960	3960	1346 1	1979 2	Y	522	367 0	58 1			97
						61 4	574 9							
11	14B2 EXT	7436	-0-	7436	11396	2499 1	3787 2	Y	1044	959 0	117 1			65
						2 4	1148 9							
12	14B2 EXT	5659	-0-	5659	17055	1869 1	2812 2	Y	889	792 0	84 1			78
						978 9								
*01	22249 X	5194	-0-	-17055	-0-	1780 1	2439 2	Y	881	820 0	67 1			72
						6 4	969 9							
02	6944 X	2930	-0-	-4014	-0-	1025 1	1223 2	Y	620	593 0	23 1			76
						682 9								
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	1129 1	1663 2	Y	505	442 0	67 1			43
						17 4	556 9							
10	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	1019 1	1307 2	Y	468	416 0	44 1			51
						33 4	515 9							
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	1133 1	1708 2	Y	530	493 0	53 1			35
						1 4	583 9							
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1311 1	2003 2	Y	434	394 0	60 1			15
						477 9								
01	3038 X	2671	-0-	-367	-0-	1019 1	1403 2	Y	223	181 0	38 1			19
						4 4	245 9							
02	DLQ G-10	1968	-0-	1968	1968	802 1	955 2	Y	192	160 0	17 1			34
						211 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	2513 42	1 4	3660 301	2 9	Y	274	137 0	149 1	13
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	1635 35	1 4	2004 228	2 9	Y	207	129 0	75 1	16
11	2040 X	1060	-0-	-980	-0-	336 219	1 9	505 505	2 2	Y	199	185 0	16 1	14
12	2108 X	1449	-0-	-659	-0-	525 196	1 9	728 728	2 2	Y	178	160 0	22 1	10
01	2108 X	1228	-0-	-880	-0-	368 2	1 4	497 361	2 9	Y	328	273 0	13 1	52
02 DLQ G-10		1015	-0-	1015	1015	293 398	1 9	324 324	2 2	Y	362	373 0	6 1	35
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
09	6540 X	3447	-0-	-3093	-0-	1215 20	1 4	1769 443	2 9	Y	403	365 0	72 1	33
10	6758 X	3798	-0-	-2960	-0-	1363 33	1 4	1885 517	2 9	Y	470	382 0	64 1	57
11	6540 X	6476	-0-	-64	-0-	2253 2	1 4	3392 829	2 9	Y	754	656 0	106 1	49
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	2466 811	1 9	3517 3517	2 2	Y	737	636 0	105 1	45
*01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	1731 10	1 4	2335 975	2 9	Y	886	758 0	62 1	111
02 DLQ G-10		6643	-0-	6643	6643	2672 1	1 4	3001 969	2 9	Y	881	857 0	61 1	74
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039														
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	1382 22	1 4	2029 487	2 9	Y	443	341 0	83 1	34
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	1228 37	1 4	1551 540	2 9	Y	491	435 0	58 1	32
11	3150 X	2835	-0-	-315	-0-	881 1	1 4	1331 622	2 9	Y	565	517 0	41 1	39
12	3255 X	1197	-0-	-2058	-0-	230 673	1 9	294 294	2 2	Y	612	609 0	8 1	34
*01	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	1578 7	1 4	2125 673	2 9	Y	612	545 0	57 1	44
02 DLQ G-10		5142	-0-	5142	5142	2153 587	1 9	2402 2402	2 2	Y	534	494 0	49 1	35
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1677 27	1 4	2463 694	2 9	Y	631	503 0	100 1	50
10	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1610 45	1 4	2071 835	2 9	Y	759	675 0	76 1	58
11	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	1995 2	1 4	3011 1098	2 9	Y	998	886 0	92 1	78
12	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	2517 1441	1 9	3559 3559	2 2	Y	1310	1216 0	108 1	64
*01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	2223 9	1 4	2993 1212	2 9	Y	1102	1013 0	81 1	72
02 DLQ G-10		7260	-0-	7260	7260	2975 1	1 4	3323 961	2 9	Y	874	816 0	69 1	61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE							
09	6180 X	2511 -0-	-3669	-0-	503 1 755 2	7 4 1246 9	Y	1133	1111 0	34 1	84			
10	6386 X	3342 -0-	-3044	-0-	794 1 1209 2	2 4 1337 9	Y	1215	1180 0	36 1	83			
11	7961 X	7961 -0-	-0-	-0-	2644 1 3950 2	2 4 1365 9	Y	1241	1110 0	125 1	89			
12	7769 X	7769 -0-	-0-	-0-	2642 1 3785 2	1342 9	Y	1220	1133 0	114 1	62			
*01	8206 X	8206 -0-	-0-	-0-	2892 1 3868 2	12 4 1434 9	Y	1304	1182 0	104 1	80			
02 DLQ G-10	5418	-0-	5418	5418	2060 1 2367 2	1 4 990 9	Y	900	859 0	46 1	75			
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510														
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6			
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6			
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6			
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6			
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6			
*02 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														
09	11700 X	11700 -0-	-0-	-0-	3676 1 6073 2	580 4 1371 9	Y	1246	1000 0	244 1	61			
10	10873 X	10873 -0-	-0-	-0-	2835 1 5396 2	658 4 1984 9	Y	1804	1544 0	202 1	119			
11	11994 X	11994 -0-	-0-	-0-	3090 1 5832 2	662 4 2410 9	Y	2191	1992 0	183 1	135			
12	13125 X	13125 -0-	-0-	-0-	3352 1 6986 2	271 4 2516 9	Y	2287	2087 0	208 1	127			
*01	12520 X	12520 -0-	-0-	-0-	3182 1 6774 2	309 4 2255 9	Y	2050	1874 0	182 1	121			
02 DLQ G-10	10691	-0-	10691	10691	2592 1 5632 2	323 4 2144 9	Y	1949	1819 0	120 1	131			
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
09	7884 X	7884 -0-	-0-	-0-	2602 1 3805 2	43 4 1434 9	Y	1304	1180 0	156 1	74			
10	6169 X	5637 -0-	-532	-0-	2091 1 2540 2	119 4 887 9	Y	806	754 0	85 1	40			
11	5970 X	5307 -0-	-663	-0-	1769 1 2662 2	1 4 875 9	Y	795	699 0	84 1	52			
12	6169 X	4625 -0-	-1544	-0-	1614 1 2303 2	708 9	Y	644	598 0	69 1	29			
01	6169 X	4336 -0-	-1833	-0-	1550 1 2152 2	6 4 628 9	Y	571	507 0	60 1	33			
02 DLQ G-10	1639	-0-	1639	1639	567 1 619 2	453 9	Y	412	393 0	11 1	41			
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	7319 1	10646 2	111 4	3799 9	Y	3454	3027 0	430 1		464
10	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	6556 1	8507 2	139 4	3461 9	Y	3146	2831 0	308 1		471
11	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	3814 1	5789 2	4 4	2936 9	Y	2669	2633 0	177 1		330
12	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	5457 1	7998 2	2506 9		Y	2278	2013 0	241 1		354
*01	22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	8510 1	11426 2	31 4	2703 9	Y	2457	2031 0	312 1		468
02	DLQ G-10	15208	-0-	15208	15208	6014 1	6940 2	2 4	2252 9	Y	2047	2033 0	138 1		344
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616															
09	22230 X	22230	-0-	-0-	-0-	7683 1	11165 2	117 4	3265 9	Y	2968	2461 0	451 1		402
10	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	7343 1	9465 2	183 4	3238 9	Y	2944	2593 0	338 1		415
11	20661 X	20661	-0-	-0-	-0-	7086 1	10681 2	5 4	2889 9	Y	2626	2357 0	333 1		351
12	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	7319 1	10828 2	2471 9		Y	2246	1930 0	323 1		344
*01	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	8466 1	11377 2	30 4	2632 9	Y	2393	1946 0	310 1		481
02	DLQ G-10	15536	-0-	15536	15536	5939 1	6850 2	2 4	2745 9	Y	2495	2271 0	137 1		568
SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431															
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	365 1	530 2	6 4	211 9	Y	192	170 0	22 1		14
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	427 1	585 2	6 4	119 9	Y	108	98 0	19 1		5
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	461 1	686 2	1 4	96 9	Y	87	66 0	21 1		5
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	426 1	604 2	293 9		Y	266	238 0	18 1		15
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-	333 1	447 2	1 4	186 9	Y	169	166 0	12 1		6
02	DLQ G-10	506	-0-	506	506	189 1	221 2	96 9		Y	87	82 0	4 1		7
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062														
09	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	2851	1	4115	2		Y	995	847 0	144
						48	4	1095	9					
10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	3120	1	4017	2		Y	1077	931 0	146
						78	4	1185	9					
11	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	2789	1	4215	2		Y	1242	1060 0	196
						2	4	1366	9					
12	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	3617	1	5397	2		Y	1478	1260 0	248
						1626	9							
*01	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	3095	1	4164	2		Y	1099	1173 0	63
						13	4	1209	9					
02	DLQ G-10	7824	-0-	7824	7824	3443	1	3975	2		Y	368	300 0	51
						1	4	405	9					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624															
09	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	7136	1	11760	2	Y	3920	3433	0	210
							1087	4	4312	9					
10	27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	7277	1	13972	2	Y	3880	3411	0	184
							1708	4	4268	9					
11	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	5442	1	10343	2	Y	3012	2767	0	106
							1177	4	3313	9					
12	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	4448	1	10317	2	Y	3022	2594	0	225
							408	4	3324	9					
*01	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	7551	1	16085	2	Y	3406	3029	0	172
							722	4	3747	9					
02	DLQ G-10		22063	-0-	22063	22063	5827	1	12630	2	Y	2626	2367	0	163
							717	4	2889	9					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747															
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600															
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015															
09	4410	X	3638	-0-	-772	-0-	1289	1	1878	2	Y	408	365	0	33
							22	4	449	9					
10	4557	X	3280	-0-	-1277	-0-	1186	1	1571	2	Y	444	372	0	51
							35	4	488	9					
11	4410	X	2986	-0-	-1424	-0-	914	1	1382	2	Y	626	585	0	49
							1	4	689	9					
12	4557	X	1853	-0-	-2704	-0-	620	1	791	2	Y	402	412	0	15
							442	9							
01	4557	X	1955	-0-	-2602	-0-	684	1	923	2	Y	314	262	0	42
							3	4	345	9					
02	3388	X	2098	-0-	-1290	-0-	804	1	902	2	Y	356	334	0	46
							392	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5490 X	4300	-0-	-1190	-0-	1301 1	1911 2	Y	970	844 0	78 1			85
						21 4	1067 9							
10	5673 X	4298	-0-	-1375	-0-	1264 1	1629 2	Y	1245	1159 0	60 1			111
						35 4	1370 9							
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	1404 1	2116 2	Y	1918	1826 0	65 1			138
						1 4	2110 9							
12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	1761 1	2482 2	Y	1468	1464 0	75 1			67
						1615 9								
01	4619 X	4537	-0-	-82	-0-	1450 1	1955 2	Y	1024	973 0	53 1			65
						6 4	1126 9							
02	DLQ G-10	4963	-0-	4963	4963	1947 1	2176 2	Y	764	732 0	45 1			52
						840 9								
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
09	DLQ G-10	105	-0-	105	976	41 1	60 2	Y	3	3 1				-0-
						1 4	3 9							
10	DLQ G-10	40	-0-	40	1016	17 1	21 2	Y	1	1 1				-0-
						1 4	1 9							
11	DLQ G-10	711	-0-	711	1727	275 1	413 2	Y	21	8 0	13 1			-0-
						23 9								
12	1727 N	-0-	-0-	-1727	-0-			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			Y	-0-					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901														
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	411 1	598 2	Y	247	224 0	24 1			34
						6 4	272 9							
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	385 1	496 2	Y	241	222 0	18 1			35
						10 4	265 9							
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	361 1	543 2	Y	267	245 0	17 1			40
						294 9								
12	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	506 1	774 2	Y	309	264 0	23 1			62
						340 9								
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	166 1	209 2	Y	341	347 0	5 1			51
						3 4	375 9							
02	DLQ G-10	2831	-0-	2831	2831	1200 1	1381 2	Y	227	207 0	28 1			43
						250 9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149															
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
09	6660 X	1024	-0-	-5636	-0-	16 1	34 2	3 4	971 9	Y	883	866 0	2 1	43	
10	6882 X	1165	-0-	-5717	-0-	16 1	37 2	4 4	1108 9	Y	1007	965 0	2 1	83	
11	6660 X	3989	-0-	-2671	-0-	740 1	1868 2	104 4	1277 9	Y	1161	1137 0	96 1	11	
12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	1906 1	4671 2	176 4	1603 9	Y	1457	1201 0	246 1	21	
*01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	1945 1	4385 2	447 4	1161 9	Y	1055	835 0	216 1	25	
02 DLQ G-10		5816	-0-	5816	5816	1608 1	2874 2	552 4	782 9	Y	711	581 0	127 1	28	
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585															
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	205 1	1939 3	37 4	803 9	Y	730	735 1		325	
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	200 1	1905 3	16 4	829 9	Y	754	714 1		365	
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	197 1	1718 3	14 4	754 9	Y	685	787 1		263	
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	247 1	1860 3	1 4	769 9	Y	699	639 1		323	
*01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	207 1	1636 3	2 4	516 9	Y	469	496 1		296	
*02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	203 1	1401 3	5 4	647 9	Y	588	616 1		268	
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052															
09	2290 N	2095	-0-	-195	-0-	153 1	1444 3	28 4	470 9	Y	427	350 1		231	
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	155 1	1483 3	12 4	427 9	Y	388	447 1		172	
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	210 1	1830 3	15 4	327 9	Y	297	296 1		173	
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	256 1	1931 3	1 4	340 9	Y	309	374 1		108	
*01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	177 1	1401 3	2 4	281 9	Y	255	243 1		120	
*02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	215 1	1482 3	6 4	255 9	Y	232	151 1		201	
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205															
09	3000 N	2314	-0-	-686	624	195 1	1838 3	35 4	246 9	Y	224	227 1		63	
10	2797 N	2173	-0-	-624	-0-	181 1	1728 3	14 4	250 9	Y	227	244 1		46	
11	2340 N	1875	-0-	-465	-0-	162 1	1418 3	11 4	284 9	Y	258	202 1		102	
12	2387 N	1845	-0-	-542	-0-	181 1	1359 3	305 9		Y	277	295 1		84	
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	136 1	1075 3	2 4	256 9	Y	233	284 1		33	
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	119 1	822 3	3 4	239 9	Y	217	138 1		112	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC																			
HAUGLUM A																			
WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
HAUGLUM B															WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202				
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	57	71	1				49		
						6	4	63	9										
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	39	1	376	3	Y	36	26	1				59		
						3	4	40	9										
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-						59		
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						59		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						59		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1				-0-		
HAUGLUM															WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963				
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	665	673	1				36		
						9	4	732	9										
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	649	649	1				36		
						2	4	714	9										
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	1153	1144	1				45		
						2	4	1268	9										
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	645	629	1				61		
						710	9												
*01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	458	3	Y	771	765	1				67		
						1	4	848	9										
*02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	70	1	484	3	Y	692	728	1				31		
						2	4	761	9										
HAUGLUM															WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791				
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	417	3	Y	480	495	1				22		
						8	4	528	9										
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	508	500	1				30		
						3	4	559	9										
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	1008	999	1				39		
						3	4	1109	9										
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	Y	599	590	1				48		
						659	9												
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	53	1	419	3	Y	708	693	1				63		
						1	4	779	9										
*02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	69	1	476	3	Y	604	633	1				34		
						2	4	664	9										
HAUGLUM															WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564				
09	2700 X	2008	-0-	-692	-0-	170	1	1610	3	N	179	170	1				137		
						31	4	197	9										
10	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	171	1	1629	3	N	188	198	1				127		
						14	4	207	9										
11	2550 X	1830	-0-	-720	-0-	170	1	1484	3	N	149	177	1				99		
						12	4	164	9										
12	2542 X	1867	-0-	-675	-0-	210	1	1578	3	N	71	92	1				78		
						1	4	78	9										
01	2108 X	1745	-0-	-363	-0-	187	1	1477	3	N	72	68	1				82		
						2	4	79	9										
02	1876 X	1464	-0-	-412	-0-	166	1	1143	3	N	137	115	1				104		
						4	4	151	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	129 23	1 4	1223 191	3 9	Y	174	210 1		39
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	131 10	1 4	1253 244	3 9	Y	222	210 1		51
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	132 9	1 4	1154 239	3 9	Y	217	175 1		93
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	169 261	1 9	1274	3	Y	237	271 1		59
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	159 2	1 4	1259 215	3 9	Y	195	222 1		32
*02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	146 4	1 4	1009 277	3 9	Y	252	177 1		107
HAUGLUM														
WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022														
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	13 2	1 4	120 186	3 9	Y	169	185 1		44
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	179 175	3 9	Y	159	166 1		37
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	198 157	3 9	Y	143	109 1		71
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 143	1 9	226	3	Y	130	161 1		40
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	176	3	Y	124	139 1		25
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	136 26	9 1	182 84	3 9	Y	76	63 1		38
HAUGLUM B														
WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303														
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	121 22	1 4	1139 106	3 9	Y	96	87 1		83
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55 4	1 4	529 63	3 9	Y	57	49 1		91
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			91
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91 1		-0-
HAUGLUM														
WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196														
09	1920 N	827	-0-	-1093	-0-	61 11	1 4	579 176	3 9	N	160	154 1		116
10	1829 N	1109	-0-	-720	-0-	78 6	1 4	742 283	3 9	N	257	262 1		111
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	88 6	1 4	766 362	3 9	N	329	267 1		173
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	140 361	1 9	1056	3	N	328	393 1		108
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	108 1	1 4	855 375	3 9	N	341	292 1		157
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	109 3	1 4	751 287	3 9	N	261	186 1		232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 15H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 285847	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL	DEPTH 11881	PERF.12147	- 16949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	1852 1	17501 3	335 4	4323 9	N	3930	4024 1		222
10	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	1721 1	16427 3	137 4	4239 9	N	3854	3848 1		228
11	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	1695 1	14796 3	117 4	3524 9	N	3204	3175 1		257
12	20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	1965 1	14796 3	5 4	3491 9	N	3174	3150 1		281
*01	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	1727 1	13669 3	20 4	3806 9	N	3460	3404 1		337
*02	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	1769 1	12201 3	46 4	3676 9	N	3342	3462 1		217
HAUGLUM B				WELL #:	3H	RRCID -> 285848	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL	DEPTH 11942	PERF.12100	- 14211			
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	40 1	381 3	7 4	98 9	N	89	80 1		80
10	558 N	293	-0-	-265	-0-	23 1	222 3	2 4	46 9	N	42	39 1		83
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			83
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83 1		-0-
HAUGLUM B				WELL #:	4H	RRCID -> 285861	COMPL. DATE 04/05/2014	TOTAL	DEPTH 11969	PERF.12030	- 14299			
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	126 1	1194 3	23 4	152 9	N	138	136 1		114
10	1271 X	775	-0-	-496	-0-	65 1	618 3	5 4	87 9	N	79	68 1		125
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			125
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125 1		-0-
HAUGLUM				WELL #:	8H	RRCID -> 285909	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL	DEPTH 12136	PERF.12015	- 17615			
09	2340 N	2140	-0-	-200	-0-	170 1	1610 3	31 4	329 9	N	299	275 1		136
10	2325 N	2051	-0-	-274	-0-	167 1	1597 3	13 4	274 9	N	249	272 1		113
11	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	153 1	1335 3	11 4	235 9	N	214	210 1		117
12	2201 N	1810	-0-	-391	-0-	180 1	1356 3	274 9		N	249	279 1		87
*01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	169 1	1340 3	2 4	267 9	N	243	224 1		106
02	1624 N	1416	-0-	-208	-0-	164 1	1132 3	4 4	116 9	N	105	87 1		124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	80	1	755	3	N	299	347	1	89
						14	4	329	9					
10	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	76	1	727	3	N	312	324	1	77
						6	4	343	9					
11	1200 N	980	-0-	-220	-0-	71	1	621	3	N	257	187	1	147
						5	4	283	9					
12	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	89	1	669	3	N	257	332	1	72
						283	9							
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	586	3	N	301	319	1	54
						1	4	331	9					
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	64	1	442	3	N	330	199	1	185
						2	4	363	9					
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149														
09	62100 X	46398	-0-	-15702	-0-	3936	1	37183	3	Y	4151	4288	1	418
						713	4	4566	9					
10	64170 X	47572	-0-	-16598	-0-	4048	1	38632	3	Y	4154	4136	1	436
						323	4	4569	9					
11	62100 X	42766	-0-	-19334	-0-	3973	1	34682	3	Y	3487	3413	1	510
						275	4	3836	9					
12	59582 X	44177	-0-	-15405	-0-	4659	1	35084	3	Y	4020	3986	1	544
						12	4	4422	9					
01	50468 X	43449	-0-	-7019	-0-	4511	1	35705	3	Y	2891	3049	1	386
						53	4	3180	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			386
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244														
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	151	1	1423	3	N	770	773	1	267
						27	4	847	9					
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	145	1	1383	3	N	793	789	1	271
						12	4	872	9					
11	2430 N	2152	-0-	-278	-0-	130	1	1134	3	N	799	716	1	354
						9	4	879	9					
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	179	1	1350	3	N	1019	1160	1	213
						1121	9							
*01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	193	1	1528	3	N	598	557	1	254
						2	4	658	9					
*02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	193	1	1334	3	N	731	586	1	399
						5	4	804	9					
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803														
09	1980 N	1495	-0-	-485	-0-	114	1	1074	3	N	260	277	1	52
						21	4	286	9					
10	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	132	1	1263	3	N	264	165	1	151
						11	4	290	9					
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	3	N	279	319	1	111
						8	4	307	9					
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	157	1	1183	3	N	261	261	1	111
						287	9							
*01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	153	1	1209	3	N	243	302	1	52
						2	4	267	9					
*02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	158	1	1089	3	N	263	136	1	179
						4	4	289	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																																																																										
JERRY HOUSE UNIT A															WELL #: 3H															RRCID -> 285922															COMPL. DATE 06/23/2015															TOTAL DEPTH 11784															PERF.12310 - 18607														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
09	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	223 40	1 4		2110 472	3 9	N	429	403	1								97																																																																		
10	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	224 18	1 4		2140 487	3 9	N	443	435	1								105																																																																		
11	3150	X	2704	-0-	-446	-0-	227 16	1 4		1981 480	3 9	N	436	430	1								111																																																																		
12	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	275 1	1 4		2068 553	3 9	N	503	524	1								90																																																																		
01	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	257 488	1 9		2031	3	N	444	470	1								64																																																																		
02	2660	X	2425	-0-	-235	-0-	253 7	1 4		1743 422	3 9	N	384	373	1								75																																																																		
JERRY HOUSE UNIT A															WELL #: 4H															RRCID -> 285924															COMPL. DATE 12/04/2014															TOTAL DEPTH 11825															PERF.12625 - 17950														
09	3240	X	2416	-0-	-824	-0-	184 33	1 4		1742 457	3 9	N	415	458	1								72																																																																		
10	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	201 16	1 4		1916 508	3 9	N	462	392	1								142																																																																		
11	3240	X	2355	-0-	-885	-0-	196 14	1 4		1713 432	3 9	N	393	429	1								106																																																																		
12	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	219 1	1 4		1653 542	3 9	N	493	512	1								87																																																																		
01	2635	X	2317	-0-	-318	-0-	194 589	1 9		1534	3	N	535	537	1								85																																																																		
02	2380	X	2004	-0-	-376	-0-	185 5	1 4		1277 537	3 9	N	488	476	1								97																																																																		
JERRY HOUSE UNIT C															WELL #: 1H															RRCID -> 285925															COMPL. DATE 05/18/2014															TOTAL DEPTH 12422															PERF.12270 - 18465														
09	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	157 28	1 4		1483 316	3 9	Y	287	300	1								276																																																																		
10	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	155 12	1 4		1483 338	3 9	Y	307	191	1								392																																																																		
11	2070	N	1873	-0-	-197	-0-	155 11	1 4		1352 355	3 9	Y	323	490	1								225																																																																		
12	2046	N	1590	-0-	-456	-0-	160 224	1 9		1206	3	Y	204	190	1								239																																																																		
01	1984	N	992	-0-	-992	-0-	105 55	1 9		832	3	Y	50	132	1								157																																																																		
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	140 4	1 4		966 130	3 9	Y	118	142	1								133																																																																		
JERRY HOUSE UNIT C															WELL #: 2H															RRCID -> 285929															COMPL. DATE 08/11/2015															TOTAL DEPTH 12044															PERF.12647 - 18887														
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	211 38	1 4		1991 661	3 9	Y	601	679	1								233																																																																		
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	430 34	1 4		4108 1043	3 9	Y	948	729	1								452																																																																		
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	425 29	1 4		3713 963	3 9	Y	875	985	1								342																																																																		
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	594 2	1 4		4473 1134	3 9	Y	1031	1168	1								205																																																																		
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	598 1059	1 9		4731	3	Y	963	790	1								378																																																																		
*02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	771 20	1 4		5319 1203	3 9	Y	1094	1080	1								392																																																																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5040 X	4427	-0-	-613	-0-	345 1	3262 3	N	688	695	1			223
10	5208 X	5028	-0-	-180	-0-	63 4	757 9	N	967	855	1			335
11	4980 X	4608	-0-	-372	-0-	373 1	3561 3	N	930	1032	1			233
12	5146 X	4677	-0-	-469	-0-	30 4	1064 9	N	867	877	1			223
01	5022 X	2513	-0-	-2509	-0-	366 1	3194 3	N	630	828	1			25
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-	25 4	1023 9	N	9	20	1			14
						436 1	3286 3	N						
						1 4	954 9	N						
						204 1	1616 3	N						
						693 9								
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042														
09	4110 X	3970	-0-	-140	-0-	318 1	3008 3	N	533	471	1			173
10	5146 X	3595	-0-	-1551	-0-	58 4	586 9	N	481	501	1			153
11	4980 X	3465	-0-	-1515	-0-	289 1	2754 3	N	496	517	1			132
12	5146 X	4100	-0-	-1046	-0-	23 4	529 9	N	692	639	1			185
01	4092 X	4090	-0-	-2	-0-	298 1	2600 3	N	680	718	1			147
*02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	21 4	546 9	N	667	494	1			320
						391 1	2947 3	N						
						1 4	761 9	N						
						375 1	2967 3	N						
						748 9								
						451 1	3110 3	N						
						12 4	734 9	N						
JERRY HOUSE UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835														
09	3240 X	3135	-0-	-105	-0-	176 1	1662 3	N	1150	1289	1			172
10	3348 X	2998	-0-	-350	-0-	32 4	1265 9	N	1141	1011	1			302
11	3210 X	2639	-0-	-571	-0-	164 1	1566 3	N	935	1025	1			212
12	3317 X	2557	-0-	-760	-0-	13 4	1255 9	N	804	855	1			161
01	3286 X	2478	-0-	-808	-0-	164 1	1435 3	N	908	904	1			165
02	2940 X	2309	-0-	-631	-0-	11 4	1029 9	N	810	804	1			171
						196 1	1476 3	N						
						1 4	884 9	N						
						166 1	1313 3	N						
						999 9								
						179 1	1234 3	N						
						5 4	891 9	N						
HAUGLUM D														
WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339														
09	1890 N	1570	-0-	-320	-0-	122 1	1152 3	N	249	236	1			92
10	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	22 4	274 9	N	224	193	1			123
11	1590 N	1352	-0-	-238	-0-	125 1	1192 3	N	231	295	1			59
12	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	10 4	246 9	N	240	226	1			73
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	112 1	978 3	N	270	231	1			112
02	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	8 4	254 9	N	238	211	1			139
						145 1	1094 3	N						
						264 9								
						120 1	951 3	N						
						1 4	297 9	N						
						125 1	865 3	N						
						3 4	262 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
JERRY HOUSE UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	69 12 4	650 3	Y	-0-	32 1				55
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	67 5 4	641 3	Y	-0-	13 1				42
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	74 5 4	644 3	Y	4	39 1				7
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	87 39 9	653 4	Y	35	21 1				21
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	63 1 4	495 3	Y	29	28 1				22
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	86 2 4	596 3	Y	31	42 1				11
JERRY HOUSE UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520														
09	900 N	837	-0-	-63	-0-	63 11 4	591 3	N	156	133 1				95
10	961 N	942	-0-	-19	-0-	71 6 4	674 3	N	174	165 1				104
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	71 5 4	618 3	N	169	187 1				86
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	89 160 9	669 3	N	145	143 1				88
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	80 1 4	631 3	N	316	277 1				127
02	812 N	811	-0-	-1	-0-	81 2 4	562 3	N	151	190 1				88
HAUGLUM D														
WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963														
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	213 39 4	2015 3	N	599	676 1				114
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	199 16 4	1898 3	N	563	358 1				319
11	2880 X	2491	-0-	-389	-0-	191 13 4	1671 3	N	560	672 1				207
12	3038 X	2291	-0-	-747	-0-	200 1 4	1504 3	N	533	501 1				239
01	3038 X	2263	-0-	-775	-0-	192 2 4	1517 3	N	502	644 1				97
02	2324 N	2223	-0-	-101	-0-	222 6 4	1529 3	N	424	234 1				287
JERRY HOUSE UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646														
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	265 48 4	2506 3	Y	643	676 1				302
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	254 20 4	2420 3	Y	581	387 1				496
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	244 17 4	2126 3	Y	546	783 1				259
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	282 1 4	2123 3	Y	535	510 1				284
*01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	261 3 4	2065 3	Y	552	586 1				250
*02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	166 4 4	1148 3	Y	423	390 1				283

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
RED BARON F														
WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
09	66324 X	66324	-0-	-0-	-0-	4244	1	50012	3	N	10737	10654	0	302
						257	4	11811	9					
10	55287 X	55287	-0-	-0-	-0-	3067	1	41793	3	N	8957	9055	0	204
						574	4	9853	9					
11	44940 X	44900	-0-	-40	-0-	2721	1	33818	3	N	7180	7175	0	209
						463	4	7898	9					
12	46438 X	39999	-0-	-6439	-0-	2536	1	30288	3	N	6481	6487	0	203
						46	4	7129	9					
01	46438 X	34702	-0-	-11736	-0-	3028	1	25471	3	N	5488	5608	0	83
						166	4	6037	9					
02	41944 X	28020	-0-	-13924	-0-	2660	1	20096	3	N	4672	4632	0	123
						125	4	5139	9					
RED BARON B														
WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
09	81660 X	81660	-0-	-0-	-0-	5342	1	62953	3	N	11856	11850	0	342
						323	4	13042	9					
10	83979 X	83979	-0-	-0-	-0-	4724	1	64376	3	N	12723	12778	0	287
						884	4	13995	9					
11	65859 X	65859	-0-	-0-	-0-	4105	1	51027	3	N	9116	9134	0	269
						699	4	10028	9					
12	58160 X	58160	-0-	-0-	-0-	3821	1	45624	3	N	7859	7867	0	261
						70	4	8645	9					
*01	50059 X	50059	-0-	-0-	-0-	4486	1	37733	3	N	6903	7048	0	116
						247	4	7593	9					
02	44940 X	39483	-0-	-5457	-0-	3872	1	29247	3	N	5620	5576	0	160
						182	4	6182	9					
RED BARON D														
WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401														
09	69017 X	69017	-0-	-0-	-0-	4318	1	50894	3	N	12313	12270	0	331
						261	4	13544	9					
10	70733 X	70733	-0-	-0-	-0-	3971	1	54114	3	N	10823	10925	0	229
						743	4	11905	9					
11	56701 X	56701	-0-	-0-	-0-	3462	1	43027	3	N	8747	8734	0	242
						590	4	9622	9					
12	50099 X	50099	-0-	-0-	-0-	3197	1	38173	3	N	7882	7897	0	227
						59	4	8670	9					
*01	42800 X	42800	-0-	-0-	-0-	3750	1	31540	3	N	6640	6784	0	83
						206	4	7304	9					
*02	33807 X	33807	-0-	-0-	-0-	3226	1	24366	3	N	5513	5466	0	130
						151	4	6064	9					
RED BARON C														
WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501														
09	56318 X	56318	-0-	-0-	-0-	3327	1	39215	3	N	12341	12325	0	331
						201	4	13575	9					
10	58780 X	58780	-0-	-0-	-0-	3146	1	42869	3	N	11069	11167	0	233
						589	4	12176	9					
11	48150 X	45329	-0-	-2821	-0-	2652	1	32965	3	N	8418	8423	0	228
						452	4	9260	9					
12	49755 X	39284	-0-	-10471	-0-	2413	1	28820	3	N	7279	7291	0	216
						44	4	8007	9					
01	49755 X	33113	-0-	-16642	-0-	2806	1	23605	3	N	5953	6091	0	78
						154	4	6548	9					
02	44940 X	25782	-0-	-19158	-0-	2389	1	18042	3	N	4763	4724	0	117
						112	4	5239	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)																		
VERDUN OIL & GAS LLC																		
RED BARON E																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 290132																		
COMPL. DATE 12/29/2019																		
TOTAL DEPTH 12385																		
PERF.13100 - 18001																		
CNTY: KARNES																		
CAPACITY																		
NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 27135 750																		
//CONT.// 884566																		
MONTHLY STATUS CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		46500 X	45050	-0-	-1450	-0-		2876	1	33900	3	N	7364	7337	0			199
								174	4	8100	9							
10		48050 X	38017	-0-	-10033	-0-		2018	1	27491	3	N	7391	7435	0			155
								378	4	8130	9							
11		46500 X	31183	-0-	-15317	-0-		1768	1	21973	3	N	6492	6472	0			175
								301	4	7141	9							
12		48050 X	27594	-0-	-20456	-0-		1632	1	19491	3	N	5855	5870	0			160
								30	4	6441	9							
01		47864 X	23781	-0-	-24083	-0-		1907	1	16037	3	N	5211	5312	0			59
								105	4	5732	9							
02		42056 X	18916	-0-	-23140	-0-		1629	1	12302	3	N	4463	4423	0			99
								76	4	4909	9							

RED BARON A																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 290133																		
COMPL. DATE 02/07/2021																		
TOTAL DEPTH 12345																		
PERF.13020 - 20281																		
09		93052 X	93052	-0-	-0-	-0-		5561	1	65533	3	N	19656	19574	0			502
								336	4	21622	9							
10		100591 X	100591	-0-	-0-	-0-		5335	1	72696	3	N	19602	19722	0			382
								998	4	21562	9							
11		83137 X	83137	-0-	-0-	-0-		4884	1	60703	3	N	15198	15170	0			410
								832	4	16718	9							
12		74508 X	74508	-0-	-0-	-0-		4598	1	54904	3	N	13565	13586	0			389
								84	4	14922	9							
*01		63950 X	63950	-0-	-0-	-0-		5486	1	46144	3	N	10925	11179	0			135
								302	4	12018	9							
*02		51456 X	51456	-0-	-0-	-0-		4793	1	36202	3	N	9305	9224	0			216
								225	4	10236	9							

HAUGLUM C																		
WELL #: 3H																		
RRCID -> 291863																		
COMPL. DATE 01/10/2015																		
TOTAL DEPTH 12093																		
PERF.11875 - 16514																		
*11		7140 X	2734	-0-	-4406	-0-		200	1	1746	3	N	704	424	1			280
								14	4	774	9							
*12		14756 X	2797	-0-	-11959	-0-		240	1	1810	3	N	678	619	1			339
								1	4	746	9							
01	DELQ PR		2085	-0-	2085	2085		185	1	1463	3	N	395	595	1			139
								2	4	435	9							
*02		13328 X	NO RPT	-0-	-13328	-0-						N	NO RPT					139

HAUGLUM C																		
WELL #: 4H																		
RRCID -> 291864																		
COMPL. DATE 05/09/2015																		
TOTAL DEPTH 12129																		
PERF.11895 - 16519																		
*11		0 W	1930	-0-	1930	1930		77	1	673	3	N	1068	796	1			272
								5	4	1175	9							
12		0 W	1445	-0-	1445	3375		67	1	507	3	N	792	807	1			257
								871	9									
01		0 W	1864	-0-	1864	5239		113	1	890	3	N	782	919	1			120
								1	4	860	9							
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	5239						N	NO RPT					120

HAUGLUM C																		
WELL #: 5H																		
RRCID -> 291912																		
COMPL. DATE 05/11/2015																		
TOTAL DEPTH 12097																		
PERF.11936 - 16688																		
*11		0 W	3404	-0-	3404	3404		294	1	2564	3	N	478	371	1			107
								20	4	526	9							
12		0 W	2054	-0-	2054	5458		214	1	1609	3	N	209	260	1			56
								1	4	230	9							
01		0 W	658	-0-	658	6116		44	1	349	3	N	240	261	1			35
								1	4	264	9							
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6116						N	NO RPT					35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM C														
				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES
				//CONT.//	884566									
				WELL #:	1H	RRCID ->	291944	COMPL.	DATE 11/30/2012	TOTAL	DEPTH 12062	PERF.11900	-	16714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	921 X	921	-0-	-0-	-0-		44	1	349	3	N	479	190 1	289
							1	4	527	9				
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-						N	NO RPT		289
LOPEZ UNIT														
				WELL #:	104	RRCID ->	291998	COMPL.	DATE 11/03/2017	TOTAL	DEPTH 11974	PERF.12610	-	21386
11	0 W	22919	-0-	22919	22919		3145	1	16128	3	N	3230	3090 0	140
							93	4	3553	9				
12	0 W	23256	-0-	23256	46175		3297	1	15225	3	N	4287	4194 0	233
							18	4	4716	9				
01	0 W	21240	-0-	21240	67415		3346	1	13645	3	N	3800	3887 0	146
							69	4	4180	9				
02	0 W	19122	-0-	19122	86537		3312	1	11940	3	N	3492	3465 0	173
							29	4	3841	9				
HAUGLUM A														
				WELL #:	3H	RRCID ->	291999	COMPL.	DATE 02/18/2019	TOTAL	DEPTH 12142	PERF.12275	-	18125
*01	DELQ PR	21529	-0-	21529	21529		2117	1	16756	3	N	2392	2190 1	202
							25	4	2631	9				
02	56812 X	21383	-0-	-35429	-0-		2368	1	16335	3	N	2380	2452 1	130
							62	4	2618	9				
JERRY HOUSE UNIT A														
				WELL #:	1H	RRCID ->	292001	COMPL.	DATE 05/18/2014	TOTAL	DEPTH 12166	PERF.12269	-	18858
11	0 W	1997	-0-	1997	1997		142	1	1244	3	N	546	438 1	108
							10	4	601	9				
12	0 W	1650	-0-	1650	3647		163	1	1224	3	N	239	179 1	168
							263	9						
01	0 W	1465	-0-	1465	5112		126	1	999	3	N	308	231 1	245
							1	4	339	9				
02	0 W	1416	-0-	1416	6528		143	1	985	3	N	258	398 1	105
							4	4	284	9				
HAUGLUM														
				WELL #:	1H	RRCID ->	292026	COMPL.	DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH 12146	PERF.12005	-	17956
11	1830 X	698	-0-	-1132	-0-		36	1	312	3	N	316	2 1	314
							2	4	348	9				
12	3782 X	507	-0-	-3275	-0-		42	1	319	3	N	133	192 1	255
							146	9						
01	3782 X	909	-0-	-2873	-0-		84	1	663	3	N	146	150 1	251
							1	4	161	9				
02	3416 X	557	-0-	-2859	-0-		52	1	358	3	N	133	164 1	220
							1	4	146	9				
HAUGLUM														
				WELL #:	9H	RRCID ->	292027	COMPL.	DATE 12/16/2013	TOTAL	DEPTH 12144	PERF.11959	-	17818
11	14B2 EXT	2637	-0-	2637	2637		182	1	1589	3	N	775	554 1	221
							13	4	853	9				
12	14B2 EXT	3166	-0-	3166	5803		278	1	2093	3	N	722	463 1	480
							1	4	794	9				
01	14B2 EXT	2937	-0-	2937	8740		263	1	2084	3	N	534	804 1	210
							3	4	587	9				
02	14B2 EXT	2842	-0-	2842	11582		286	1	1973	3	N	524	496 1	238
							7	4	576	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566													
HAUGLUM				WELL #:	2H	RRCID	->	292124	COMPL.	DATE	12/13/2013	TOTAL	DEPTH	12096	PERF.11896	-	17635	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1862	-0-	1862	1862		134 9	1 4	1173 546	3 9	N	496	357	1			139
12	0	W	1724	-0-	1724	3586		153 420	1 9	1151	3	N	382	277	1			244
01	0	W	1664	-0-	1664	5250		137 2	1 4	1086 439	3 9	N	399	491	1			152
02	0	W	1523	-0-	1523	6773		139 4	1 4	956 424	3 9	N	385	366	1			171
HAUGLUM				WELL #:	16H	RRCID	->	292136	COMPL.	DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	12209	PERF.12326	-	18175	
03	14B2	EXT	66630	-0-	66630	727377		3768 1493	1 4	49441 11928	3 9	N	10844	11053	1			431
04	14B2	EXT	63465	-0-	63465	790842		3380 2080	1 4	46601 11404	3 9	N	10367	10365	1			433
05	14B2	EXT	53332	-0-	53332	844174		2829 1271	1 4	39897 9335	3 9	N	8486	8502	1			417
06	14B2	EXT	48484	-0-	48484	892658		2744 575	1 4	36523 8642	3 9	N	7856	7873	1			400
07	14B2	EXT	42858	-0-	42858	935516		2823 51	1 4	32423 7561	3 9	N	6874	7000	1			274
08	14B2	EXT	35552	-0-	35552	971068		2566 2066	1 4	24159 6761	3 9	N	6146	5977	1			443
09	14B2	EXT	31414	-0-	31414	1002482		2411 437	1 4	22780 5786	3 9	N	5260	5429	1			274
10	14B2	EXT	30296	-0-	30296	1032778		2261 180	1 4	21574 6281	3 9	N	5710	5636	1			348
*11	14B2	EXT	27287	-0-	27287	1060065		2201 152	1 4	19211 5723	3 9	N	5203	5134	1			417
12	14B2	EXT	26847	-0-	26847	1086912		2489 6	1 4	18743 5609	3 9	N	5099	5067	1			449
01	14B2	EXT	25121	-0-	25121	1112033		2143 25	1 4	16959 5994	3 9	N	5449	5527	1			371
02	14B2	EXT	21943	-0-	21943	1133976		2052 54	1 4	14153 5684	3 9	N	5167	5229	1			309
WARWICK-ARTEMIS, LLC				899023	WELL #:	1H	RRCID	->	288720	COMPL.	DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.12897	-	17164
09	35460	X	24981	-0-	-10479	-0-		1680 2173	1 9	21128	2	Y	1975	2201	1			80
10	36239	X	26652	-0-	-9587	-0-		1670 2980	1 9	22002	2	Y	2709	2696	1			93
11	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-						Y	2	2	8			93
12	33728	X	23945	-0-	-9783	-0-		1223 1926	1 9	20796	2	Y	1751	1791	1	1	8	52
01	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-						Y	NO RPT					52
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52
GOOD PHELAN				WELL #:	2H	RRCID	->	288721	COMPL.	DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	12498	PERF.12828	-	17455	
09	44284	X	44284	-0-	-0-	-0-		2788 6432	1 9	35064	2	Y	5847	6074	1			219
10	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-		2287 4661	1 9	30136	2	Y	4237	4307	1			149
11	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-						Y	2	2	8			149
12	46211	X	46211	-0-	-0-	-0-		2241 5855	1 9	38115	2	Y	5323	5317	1	2	8	153
01	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-						Y	NO RPT					153
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
ZAZA ENERGY, LLC					950545													
CONNIFF UNIT			WELL #:		A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	14057	PERF.	14000 - 18802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRAHMANN UNIT			WELL #:		A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.	13690 - 17552				
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-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-					-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VICTORIA									
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030																			
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996										TOTAL	DEPTH	4476	PERF.	4130 - 4136					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005										TOTAL	DEPTH	4530	PERF.	3428 - 3431					
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006										TOTAL	DEPTH	4524	PERF.	4153 - 4158					
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005										TOTAL	DEPTH	3920	PERF.	3425 - 3428					
09	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																			
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																			
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002										TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	5131 - 5141					
09	5370	#	3107	-0-	-2263	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	5549	#	4191	-0-	-1358	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	4800	#	4168	-0-	-632	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	4309	#	2448	-0-	-1861	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	4309	#	2888	-0-	-1421	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	3892	#	3364	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	3364	2			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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (6300) SHANLEY OIL COMPANY CANERDAY													28203 758 769285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
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	*	*		C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
EL TORO (6920) EVEREST RESOURCE COMPANY LORENZEN													28203 800 252057	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 1													RRCID -> 291356	COMPL. DATE 01/24/2021	TOTAL DEPTH 6818	PERF. 6710	-	6717	
09	26942	26942	-0-	-0-	-0-			26710	2	232	9	N	211					281	
10	26051	26051	-0-	-0-	-0-			25926	2	125	9	N	114					216	
*11	22210	22210	-0-	-0-	-0-			22140	2	70	9	N	64	179	1			97	
12	15128	12600	-0-	-2528	-0-			12510	2	90	9	N	82					179	
01	15128	NO RPT	-0-	-15128	-0-							N	NO RPT					179	
02	13664	NO RPT	-0-	-13664	-0-							N	NO RPT					179	
EL TORO, SOUTH (5650 SD.) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC BEAMON, R. E. ET AL													28207 390 887576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 1													RRCID -> 114616	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 5647	-	5650	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
EL TORO, SW. (5830) OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH													28209 110 628108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 1													RRCID -> 177898	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 5829	-	5841	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
EL TORO, SW. (6300) OSYKA PERMIAN, LLC MCELVEEN, H.O.													28209 375 628108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 1 L													RRCID -> 135787	COMPL. DATE 04/29/1990	TOTAL DEPTH 7064	PERF. 6274	-	6278	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

EL TORO, SW. (7000)				28209 840	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON									
OSYKA PERMIAN, LLC				628108																
VINCIK, ADOLPH				WELL #:	2 L	RRCID -> 053761				COMPL. DATE	09/08/1972	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	N/A					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EL TORO BUENO (AY-3)				28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057													
ROGERS				WELL #:		1		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 11653		PERF.11219 - 11324			

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				185	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				185	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				185	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				185	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				185	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				185	

FAULCONER ENERGY, LLC															
HOLZHEAUSER "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615															
09	2400 X	2293	-0-	-107 B	-0-	600	1	1432	2	N	237	173	1		244
						261	9								
10	2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	620	1	1683	2	N	139	173	1		210
						153	9								
11	2190 X	2026	-0-	-164 B	-0-	600	1	1067	2	N	326	350	1		186
						359	9								
12	2378 X	2378	-0-	-0- B	-0-	620	1	1605	2	N	139	164	1		161
						153	9								
01	2449 X	2285	-0-	-164 B	-0-	620	1	1477	2	N	171	188	1		144
						188	9								
02	2212 X	1881	-0-	-331 B	-0-	560	1	1152	2	N	154	175	1		123
						169	9								

TRAYLOR ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869															
09	3270 X	2889	-0-	-381 B	-0-	750	1	2012	2	N	115				223
						127	9								
10	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	775	1	2188	2	N	128	173	1		178
						141	9								
11	2467 X	2467	-0-	-0- B	-0-	750	1	1599	2	N	107	161	1		124
						118	9								
12	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	775	1	2088	2	N	126	168	1		82
						139	9								
01	3100 X	2548	-0-	-552 B	-0-	775	1	1659	2	N	104				186
						114	9								
02	2800 X	2497	-0-	-303 B	-0-	700	1	1698	2	N	90	179	1		97
						99	9								

EL TORO MAX (AY-3)														CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC															
PETERS/SKLAR															
WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			176

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587													
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10949 - 11107					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
ROSE FAMILY, ET. AL.				WELL #:		1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10682 - 10756			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				83	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				83	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				83	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				83	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				83	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				83	
ROSE-SAMPLE				WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10790 - 10800			
09	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	143	2	24	9	N	22					247	
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	164	2	26	9	N	24					271	
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	217	2	23	9	N	21					292	
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	183	2	17	9	N	15	166	1			141	
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	274	2	39	9	N	35					176	
*02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	164	2	35	9	N	32					208	
PETERS COLE				WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499		PERF.10579 - 10940			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				98	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				98	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				98	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				98	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850													
O'CONNOR-MILLER				WELL #:		1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10820 - 11102			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				103	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				103	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				103	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				103	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				103	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				103	
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352													
OVERPASS				WELL #:		1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10692 - 10784			
09	2310 N	1686	-0-	-624 B	-0-	1436	2	250	9	N	227	355	1			119	
10	1829 N	1533	-0-	-296 B	-0-	1268	2	265	9	N	241	178	1			182	
11	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1578	2	278	9	N	253	179	1			256	
12	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	1719	2	295	9	N	268	359	1			165	
01	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	1880	2	332	9	N	302	368	1			99	
*02	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1655	2	275	9	N	250	179	1			170	

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE															
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	10			522															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			527															
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-			280 2		3 9	N	3			530															
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-			260 2		4 9	N	4			534															
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-			283 2		9 9	N	8			542															
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-			259 2		3 9	N	3			545															
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			
09	210 N	68	-0-	-142	-0-			68 1			N	-0-			-0-															
10	62 N	5	-0-	-57	-0-			5 1			N	-0-			-0-															
11	60 N	46	-0-	-14	-0-			46 1			N	-0-			-0-															
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 1			N	-0-			-0-															
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
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			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-															
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-															
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-															
ELMER KOLLE (BOB 3400)															28637 050				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															292850															
MEEK															WELL #:				2		RRCID -> 217530		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3409 - 3412			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
ELMER KOLLE (SANDY 3500)															28637 800				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															292850															
MEEK															WELL #:				2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3564 - 3566			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-															

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) 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87

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

09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELOISE (5800) 28658 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 290641 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992

09	6630 #	2770	-0-	-3860	-0-	2708	2	62	9	Y	56	57	1		10
10	5208 #	1986	-0-	-3222	-0-	1924	2	62	9	Y	56	53	1		13
11	3390 #	494	-0-	-2896	-0-	461	2	33	9	Y	30	33	1		10
12	2852 #	376	-0-	-2476	-0-	370	2	6	9	Y	5	11	1		4
01	2852 #	347	-0-	-2505	-0-	327	2	20	9	Y	18	16	1		6
02	1400	48	-0-	-1352	-0-	46	2	2	9	Y	2	6	1		2

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 LENTZ WELL #: 2 RRCID -> 288674 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648

09	1470 N	1240	-0-	-230 B	-0-	244	2	996	9	Y	905	1008	1		169
10	1984 N	1164	-0-	-820 B	-0-	233	2	931	9	Y	846	820	1		195
11	1470 N	1015	-0-	-455 B	-0-	142	2	873	9	Y	794	755	1		234
12	1271 N	1135	-0-	-136 B	-0-	90	2	1045	9	Y	950	878	1		306
01	1178 N	502	-0-	-676 B	-0-	70	2	432	9	Y	393	504	1		195
02	159 N	49	-0-	-110 B	-0-	3	2	46	9	Y	42	165	1		72

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ELOISE (6760)		//CONT.//		28658 912	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599												
LENTZ		WELL #:		3	RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6886 - 6892					
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4229																
09	10693 N	9711	-0-	-982 B	3247	9630	2	81	9	N	74					126
10	11223 N	10054	-0-	-1169 B	2078	9963	2	91	9	N	83					209
11	4552	5104	-0-	552 B	2630	5064	2	40	9	N	36	150	1			95
12	10044	1490	-0-	-8554 B	-5924	1476	2	14	9	N	13					108
01	7964	-0-	-0-	-7964 B	-13888					N	-0-	39	1			69
02	7652	-0-	-0-	-7652 B	-21540					N	-0-					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21540																
BLUE WING ENERGY, INC.																
H & P				076791												
WELL #:				2	RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7160 - 7163					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)																
CORUM PRODUCTION COMPANY				28665 284	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
LENTZ, EVELYN				180197												
WELL #:				1	RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490					
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)																
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				28919 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WORLEY GU				694971												
WELL #:				3	RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510		PERF. 11186 - 11474					
09	1560 X	1493	-0-	-67 B	-11002	1493	2			Y	-0-					44
10	1612 X	1420	-0-	-192 B	-11002	1420	2			Y	-0-					44
11	1560 X	1373	-0-	-187 B	-11002	1373	2			Y	-0-					44
12	1612 X	1397	-0-	-215 B	-11002	1397	2			Y	-0-					44
01	1426 N	1661	-0-	235 B	-10767	1642	2	19	9	Y	17					61
02	DLQ G-10	1661	-0-	1661 B	-9106	1661	2			Y	-0-	2	1			59
ENKE (MIOCENE 2100)																
ESTATE OF JAMES L. NELSON				29129 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
HENKE, E.				254443												
WELL #:				1	RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT				29247 265 253162	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES								
WELL #:				4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL	DEPTH	9017	PERF.	9711 - 13770					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		859 R	859 -0-	-0-	-0-			52 1 65 9	742	2	Y	59	103	0				209
10		1395 #	801 -0-	-594	-0-			73 1 37 9	691	2	Y	34	31	0		1 8		211
11		1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-		74 1	1352	2	Y	-0-	34	0				177
12		1533 R	1533 -0-	-0-	-0-	-0-		107 9 49 1			Y	97						274
01		1457 #	1013 -0-	-444	-0-	-0-		74 9 559 2	890	2	Y	67	145	0				196
02		812 #	610 -0-	-202	-0-	-0-			51	9	Y	46						242
THREE J ENERGY, INC. RAPIDO				857686 WELL #:	1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8837 - 8880				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11						11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12						23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15						38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12						50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50
ESPERANZA (TIPS) XTO ENERGY INC. FITZHENRY				29361 200 945936 WELL #:	1R	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA							
						RRCID ->	283367	COMPL. DATE	08/09/2017	TOTAL	DEPTH	16552	PERF.	10164 - 10250				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
ESPERANZA (WILCOX 7800) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE				29361 284 945936 WELL #:	11	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA							
						RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	14190	PERF.	7987 - 7995				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
ESPERANZA (YEGUA) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE				29361 426 945936 WELL #:	6	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA							
						RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5074 - 5114				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468														
JACOBS ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265012	COMPL.	DATE	12/01/2011	TOTAL	DEPTH	9162	PERF.	8808	-	8836	
09	16080	#	15052	-0-	-1028	-0-	14773	2	279	9	N	254					521	
10	16700	R	16700	-0-	-0-	-0-	16414	2	286	9	N	260	355	1			426	
11	17325	R	17325	-0-	-0-	-0-	16843	2	482	9	N	438	536	1			328	
12	16027	#	15897	-0-	-130	-0-	15636	2	261	9	N	237	365	1			200	
01	16709	#	16459	-0-	-250	-0-	16198	2	261	9	N	237	352	1			85	
02	16184	#	13212	-0-	-2972	-0-	12981	2	231	9	N	210	179	1			116	

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAGAN (1900)		29938 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO	
MARAN OIL COMPANY, LLC		525347				
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #:	3	RRCID -> 269190	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886
09	0	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2021				-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-		140 1		7 2	N	-0-					-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAGAN -M-			WELL #: 6			RRCID -> 123551			COMPL. DATE 02/28/1987			TOTAL DEPTH 8305			PERF. 2069 - 2078		
09		600 N	500	-0-	-100	-0-		140 1		360 2	N	-0-					-0-
10		558 N	411	-0-	-147	-0-		160 1		251 2	N	-0-					-0-
11		420 N	416	-0-	-4	-0-		180 1		236 2	N	-0-					-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-		185 1		428 2	N	-0-					-0-
01		403 N	320	-0-	-83	-0-		160 1		160 2	N	-0-					-0-
02		392 N	287	-0-	-105	-0-		135 1		152 2	N	-0-					-0-
FAGAN (2150)			29938 275			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO					
MARAN OIL COMPANY, LLC			525347														
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-			WELL #: A 10			RRCID -> 274356			COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 2140 - 2148		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAGAN (2350)			29938 330			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO					
MARAN OIL COMPANY, LLC			525347														
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"			WELL #: 3			RRCID -> 147085			COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 3800			PERF. 2358 - 2364		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-		140 1		437 2	N	-0-					-0-
10		527 N	390	-0-	-137	-0-		160 1		230 2	N	-0-					-0-
11		420 N	310	-0-	-110	-0-		180 1		130 2	N	-0-					-0-
12		589 N	461	-0-	-128	-0-		185 1		276 2	N	-0-					-0-
01		403 N	264	-0-	-139	-0-		160 1		104 2	N	-0-					-0-
02		280 N	228	-0-	-52	-0-		135 1		93 2	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		
09		540 N	487	-0-	-53	-0-		140 1		347 2	N	-0-					-0-
10		496 N	412	-0-	-84	-0-		160 1		252 2	N	-0-					-0-
11		540 N	428	-0-	-112	-0-		180 1		248 2	N	-0-					-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-		185 1		385 2	N	-0-					-0-
01		403 N	398	-0-	-5	-0-		160 1		238 2	N	-0-					-0-
02		392 N	313	-0-	-79	-0-		135 1		178 2	N	-0-					-0-

FAGAN (3350)		29938 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
MARAN OIL COMPANY, LLC		525347							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
09	6750 #	5491	-0-	-1259	-0-	79 1	5412 2	N	-0-
10	6696 #	6459	-0-	-237	-0-	101 1	6358 2	N	-0-
11	6000 #	5258	-0-	-742	-0-	94 1	5164 2	N	-0-
12	7140 R	7140	-0-	-0-	-0-	455 1	6685 2	N	-0-
01	6448 #	6302	-0-	-146	-0-	756 1	5546 2	N	-0-
*02	6560	6430	-0-	-130	-0-	757 1	5673 2	N	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FANNIN, SOUTH (TOBY)			30178 103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
A & R RESOURCES			000578															
PARKS			WELL #: 2		RRCID -> 151587		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 1880 - 1885							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
SANDEL OPERATING COMPANY			747534															
BODDEN FROST GAS UNIT 1			WELL #: 3 U		RRCID -> 103175		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9492 - 9560							
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-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
BODDEN-FROST GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 251488		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 9748 - 9788							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	421	2	2	9	N	2					123	
10	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-	11	1			112	
11	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	731	2	43	9	N	39					151	
12	434 N	433	-0-	-1	B	-0-	407	2	26	9	N	24	10	1			165	
01	775 N	666	-0-	-109	B	-0-	635	2	31	9	N	28	10	1			183	
02	700 N	693	-0-	-7	B	-0-	673	2	20	9	N	18					201	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1327	-0-	-563	-0-		1279	2	48	9	N	44			190
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1907	2	74	9	N	67	27	1	230
11	1800 N	1476	-0-	-324	-0-		1420	2	56	9	N	51	184	1	97
12	1364 N	947	-0-	-417	-0-		863	2	84	9	N	76	22	1	151
01	1953 N	1423	-0-	-530	-0-		1210	2	213	9	N	194	195	1	150
02	1372 N	1042	-0-	-330	-0-		1042	2			N	-0-			150

BODDEN-FROST GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980		PERF.10106 - 10128			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAWLIK GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11536 - 11560			
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			38
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			38
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	2			N	-0-			38
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2			N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-						N	-0-			38

PAWLIK GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11330			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		NON-ASSOCIATED		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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
09	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11566	2	326	9	N	296	553	1				264	
10	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	11800	2	323	9	N	294	316	1				242	
11	11970	X	9384	-0-	-2586	-0-	9163	2	221	9	N	201	320	1				123	
12	12369	X	10946	-0-	-1423	-0-	10671	2	275	9	N	250	152	1				221	
01	12369	X	10562	-0-	-1807	-0-	10287	2	275	9	N	250	301	1				170	
02	11088	X	8916	-0-	-2172	-0-	8763	2	153	9	N	139	184	1				125	
PAWLIK GU1				WELL #:		3	RRCID ->	176660	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11300	- 11563					
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10						262	
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-						262	
11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	N	20	176	1				106	
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	N	25						131	
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20						151	
*02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	961	2	15	9	N	14						165	
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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
RIEMENSCHNEIDER				WELL #:		1	RRCID ->	192476	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL	DEPTH 15950	PERF.13290	- 13296					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						116	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						116	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						116	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						116	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						116	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						116	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099															
JACOB GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	198574	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL	DEPTH 16093	PERF.14587	- 14607					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				//CONT.//	30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099									
JACOBS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 204033	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL	DEPTH	15430	PERF.	14454	- 14706
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PARMA				WELL #:	1	RRCID -> 235537	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL	DEPTH	16800	PERF.	13306	- 16542
09	5130 X	4895	-0-	-235	-0-	304 2 9	1	4589 2	N	2	2	8		77
10	5301 X	4953	-0-	-348	-0-	330 12 9	1	4611 2	N	11	11	8		77
11	5100 X	4762	-0-	-338	-0-	319 32 9	1	4411 2	N	29	23	8		83
12	5115 X	4913	-0-	-202	-0-	330 32 9	1	4583 2	N	-0-				83
01	5053 X	4853	-0-	-200	-0-	330 68 9	1	4455 2	N	62	106	1		39
02	4564 X	4478	-0-	-86	-0-	298 11 9	1	4169 2	N	10				49

GOEHRING, ROBERT F.				WELL #:	1	RRCID -> 238153	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	16245	PERF.	11874	- 12384
09	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	943 21 9	1	7195 2	N	19				177
10	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	989 28 9	1	7352 2	N	25				202
11	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	957 25 9	1	7010 2	N	23	170	1		55
12	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	989 14 9	1	7236 2	N	13				68
01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	989 30 9	1	7152 2	N	27				95
*02	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	893 30 9	1	6663 2	N	27				122

PARMA				WELL #:	2	RRCID -> 241972	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL	DEPTH	16764	PERF.	15946	- 16484
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	289 2 9	1	588 2	N	2	1	8		51
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	315 11 9	1	641 2	N	10	8	8		53
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	304 41 9	1	534 2	N	37	19	8		71
12	899 N	843	-0-	-56	-0-	315 26 9	1	528 2	N	-0-				71
01	930 N	833	-0-	-97	-0-	315 26 9	1	492 2	N	24	69	1		26
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	284 8 9	1	401 2	N	7				33

JACOB				WELL #:	6	RRCID -> 243880	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	16800	PERF.	14462	- 14480
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY JACOB				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30802 400 877099 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GOLIAID					
						RRCID ->	247298	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL	DEPTH	16550	PERF.14010	-	15952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	2460 X	2059	-0-	-401	-0-		274	1	1785	2	N	-0-					150	
10	2480 X	2040	-0-	-440	-0-		299	1	1738	2	N	3		3	8		150	
11	2400 X	2011	-0-	-389	-0-		289	1	1716	2	N	5		5	8		150	
12	2232 X	2015	-0-	-217	-0-		299	1	1714	2	N	2					152	
01	2139 X	1869	-0-	-270	-0-		299	1	1569	2	N	1					153	
02	1876 N	1805	-0-	-71	-0-		270	1	1535	2	N	-0-					153	
ENGEL				WELL #:	1	RRCID ->	285644	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.12206	-	12378			
09	35940 X	31670	-0-	-4270	-0-		45	1	31574	2	N	46		1	8		165	
10	36146 X	31337	-0-	-4809	-0-		51	9	31225	2	N	59		7	8		217	
11	34290 X	29556	-0-	-4734	-0-		47	1	29441	2	N	64		175	1	21	8	85
12	34441 X	30176	-0-	-4265	-0-		70	9	30076	2	N	48					133	
01	33356 X	28610	-0-	-4746	-0-		53	9	28408	2	N	141		151	1		123	
02	29568 X	25790	-0-	-3778	-0-		47	1	25694	2	N	49					172	
ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	286327	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.11308	-	11452			
09	4230 X	3887	-0-	-343	-0-		30	1	3824	2	N	30		2	8		140	
10	4278 X	3846	-0-	-432	-0-		33	9	3774	2	N	37		9	8		168	
11	4080 X	3807	-0-	-273	-0-		41	9	3713	2	N	58		24	8		202	
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-		64	9	4000	2	N	27		171	1		58	
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-		31	1	4021	2	N	39					97	
02	3640 X	2837	-0-	-803	-0-		30	9	2778	2	N	28					125	
ENGEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	287059	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.12050	-	12332			
09	3390 X	2673	-0-	-717	-0-		30	1	2630	2	N	12		2	8		192	
10	3379 X	2527	-0-	-852	-0-		13	9	2482	2	N	13		7	8		198	
11	3270 X	2370	-0-	-900	-0-		31	1	2311	2	N	26		16	8		208	
12	2945 X	2442	-0-	-503	-0-		29	9	2400	2	N	10					218	
01	2790 X	2395	-0-	-395	-0-		31	1	2239	2	N	114		210	1		122	
02	2492 X	2036	-0-	-456	-0-		125	9	1999	2	N	8					130	

FLASH GORDON (3490)				31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
AMPAK OIL COMPANY				020463														
WINGO				WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3544						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823		PERF.15500 - 16654						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2				Y	-0-					89	
10	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2				Y	-0-					89	
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2				Y	-0-					89	
12	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2				Y	-0-					89	
*01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2				Y	-0-					89	
02	336 N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-						Y	NO RPT					89	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
FLYING -M- (FRIO 4925)				31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BLUE WING ENERGY, INC.				076791														
GREER				WELL #: 1		RRCID -> 244755		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 4816 - 4818						
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORT MERRILL (YEGUA)				32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BLUE WING ENERGY, INC.				076791														
FREEMAN				WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 5303 - 5305						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					184	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					184	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					184	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					184	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					184	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					184	

FT. MERRILL, NORTH (11800)													32096 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
BLUE WING ENERGY, INC.													076791				
FREEMAN													WELL #: 2	RRCID -> 242634	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 13530	PERF.13136 - 13221
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JAMEX, INC.													429659				
ACE WALKER NO.1													WELL #: 2ST	RRCID -> 198096	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13188 - 13289
09	10980	X	8827	-0-	-2153	-0-	1013	1	7814	2	N	-0-					270
10	10943	X	9126	-0-	-1817	-0-	1183	1	7943	2	N	-0-					270
11	10050	X	8666	-0-	-1384	-0-	1219	1	7447	2	N	-0-					270
12	10261	X	8631	-0-	-1630	-0-	1268	1	7363	2	N	-0-					270
01	9114	X	7053	-0-	-2061	-0-	749	1	6304	2	N	-0-					270
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-						N	NO RPT				270
GRANBERRY - JACKSON													WELL #: 1	RRCID -> 220211	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13211 - 13230
09	6600	X	6502	-0-	-98	-0-	746	1	5756	2	N	-0-					137
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	923	1	6193	2	N	-0-					137
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	1014	1	6195	2	N	-0-					137
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	1033	1	6004	2	N	-0-					137
01	6727	X	6634	-0-	-93	-0-	704	1	5930	2	N	-0-					137
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-						N	NO RPT				137
LANGHAM													WELL #: 3	RRCID -> 262438	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 13498	PERF.13132 - 13194
09	6870	X	6059	-0-	-811	-0-	695	1	5364	2	N	-0-					210
10	7099	X	6157	-0-	-942	-0-	798	1	5359	2	N	-0-					210
11	6870	X	6127	-0-	-743	-0-	862	1	5265	2	N	-0-					210
12	6541	X	6160	-0-	-381	-0-	905	1	5255	2	N	-0-					210
01	6262	X	5555	-0-	-707	-0-	590	1	4965	2	N	-0-					210
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-						N	NO RPT				210
LANGHAM													WELL #: 4	RRCID -> 264844	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12833 - 13167
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					40
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-					40
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					40
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					40
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					40
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT				40
FORTITUDE (800)													32239 425	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE	
TYLER, EARL W.													875243				
STOLTZFUS, C. B.													WELL #: 3	RRCID -> 069941	COMPL. DATE 01/18/1977	TOTAL DEPTH 4221	PERF. N/A
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*					EOM
									AMT CODE			AMT CODE	PROD			AMT CODE							BALANCE
09		23910 X	15175	-0-	-8735	-0-		15045	2	130	9	N	118			179	1						217
10		24707 X	17677	-0-	-7030	-0-		17523	2	154	9	N	140										357
11		20100 X	16070	-0-	-4030	-0-		15956	2	114	9	N	104			179	1						282
12		16244 X	15432	-0-	-812	-0-		15327	2	105	9	N	95										377
01		15686 X	14117	-0-	-1569	-0-		14021	2	96	9	N	87			183	1						281
02		15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-						N	NO RPT										281
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			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
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			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
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			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
02		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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										90
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																							

FRANCITAS (FRI0 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688										
TRULL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8676 -	8681		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576										
LOVETT EST.				WELL #:	4	RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH	11305	PERF. 8600 -	8666	

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

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	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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	

09	6034 X	6034	-0-	-0-		-0-	5716 2	318 9	N	289	352 1			90
10	6682 X	6682	-0-	-0-		-0-	5941 2	741 9	N	674	532 1			232
11	6232 X	6232	-0-	-0-		-0-	5742 2	490 9	N	445	529 1			148
12	6409 X	6409	-0-	-0-		-0-	5890 2	519 9	N	472	363 1			257
01	6414 X	6414	-0-	-0-		-0-	5889 2	525 9	N	477	536 1			198
*02	5887 X	5887	-0-	-0-		-0-	5389 2	498 9	N	453	354 1			297

FRED LONG (HOCKLEY 3850)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
TRIAL														
WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815														
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, FRED E. LONG														
WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FREEMAN (PETTUS 4600)														
SALT CREEK PRODUCTION, INC.														
SMITH, M. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842														
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)														
D AND J OPERATING, LLC														
FRIAR-THOMAS G. U. #2														
WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
FLETCHER OPERATING, LLC														
SIXJAY														
WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451														
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			115
10	432 N	432	-0-	-0-		-0-	432	2		N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			115
12	390 N	390	-0-	-0-		-0-	390	2		N	-0-			115
01	248 N	-0-	-0-	-248		-0-				N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			115
REIFFERT-THOMAS G. U. #1														
WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749														
09	1020 N	702	-0-	-318		-0-	702	2		N	-0-			305
10	629 N	629	-0-	-0-		-0-	629	2		N	-0-			305
11	615 N	615	-0-	-0-		-0-	615	2		N	-0-			305
12	713 N	621	-0-	-92		-0-	621	2		N	-0-			305
01	762 N	762	-0-	-0-		-0-	762	2		N	-0-			305
*02	737 N	737	-0-	-0-		-0-	737	2		N	-0-			305

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT								
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																		
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618										COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1860 X	448	-0-	-1412	-0-			448	2			N	-0-					289
10	1705 X	451	-0-	-1254	-0-			451	2			N	-0-					289
11	1650 X	640	-0-	-1010	-0-			640	2			N	-0-					289
12	837 X	620	-0-	-217	-0-			620	2			N	-0-					289
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-			697	2			N	-0-					289
*02	588 N	430	-0-	-158	-0-			430	2			N	-0-					289
REIFFERT-THOMAS G.U. #1					WELL #:	2	RRCID -> 174104		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
FRIAR-THOMAS G.U. #2					WELL #:	2	RRCID -> 175941		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 212281		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726							
09	14B2 EXT	152	-0-	152	2012	35 6	1 9	111	3			N	5					60
10	2012 X	-0-	-0-	-2012	-0-							N	-0-					60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					60
FRIAR, ALFRED "A"					WELL #:	1	RRCID -> 216135		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285							
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2					N	-0-					148
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2					N	-0-					148
11	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2					N	-0-					148
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	260	2			28	9	N	25	157	1			16
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2					N	-0-					16
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	221	2			136	9	N	124	140	1			-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 217905		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	87	1	279	3	N	-0-		26
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02	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													
09	360 N	198	-0-	-162	-0-	47	1	151	3	N	-0-		187
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		187
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		187
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		187
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		187
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
02	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													
09	1200 N	831	-0-	-369	-0-	197	1	634	3	N	-0-		119
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
02	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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT									
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611									
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2	N	208
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	208
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	208
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	208
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	208
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140									
09	3155 X	442	-0-	-2713	-0-	105	1	337 3	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FRIO (3400)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
33037 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
834097														
WELL #: 6 RRCID -> 291524 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3367 - 3370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6000	4717	-0-	-1283	2611	512	1	4205	2	N	-0-			-0-
10	DELQ PR	5229	-0-	5229	7840	573	1	4656	2	N	-0-			-0-
11	6000	36	-0-	-5964	1876	4	1	32	2	N	-0-			-0-
12	6200	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
01	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	161	1	1398	2	N	-0-			-0-
02	4732	1111	-0-	-3621	-0-	105	1	1006	2	N	-0-			-0-
GABRYSCH (5450)														
BEARD OIL COMPANY, LLC														
GABRYSCH														
33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
060051														
WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GABRYSCH (6290)														
BEARD OIL COMPANY, LLC														
HILLYER, MAUDE K.														
33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
060051														
WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-			-0-
11	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
12	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
01	930 #	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-			-0-
02	1260 #	291	-0-	-969	-0-	291	2			N	-0-			-0-
GAFFNEY, SW. (4900)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
HENNIG														
33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
146621														
WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
GAMBLE GULLY (LULING)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
220833														
WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228														
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			2
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			2
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			2
KOEMEL														
WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY (SLICK SAND)				33881 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5				WELL #:	2 S	RRCID ->	228148	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846 -	8950	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 -	8720	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	DLQ G-10	400	-0-	400	2394						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	300	-0-	300	2694	300	2				Y	-0-			4
11	DLQ G-10	400	-0-	400	3094	400	2				Y	-0-			4
12	DLQ G-10	580	-0-	580	3674	580	2				Y	-0-			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3674						Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3674						Y	NO RPT			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	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSS, H. (GU)			WELL #: 9		RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3693 - 3698					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
M & O GAS UNIT (OH8)			WELL #: 17		RRCID -> 220112		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 3675 - 3685					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KWS OIL & GAS, LLC				479180						
MEYER, OTTO		WELL #:		1	RRCID -> 151423	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3695	-	3707
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
GANADO (3700 -A-)				33889 819	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 001644	COMPL. DATE 07/00/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3726	-	3736
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
GANADO (3800)				33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
ROSS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 001647	COMPL. DATE 11/00/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3838	-	3840
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID -> 143857	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 3858	-	3862
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID -> 254064	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 7492	PERF. 3792	-	3796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
GANADO (3900)				33889 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		27	RRCID -> 093193	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 3896	-	3902
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GANADO (3900)		//CONT.//		33889 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996							
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID -> 096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 3888 - 3894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
GANADO (4000)				33889 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 001653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4042 - 4048	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

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 CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CRAVENS, E.T.			WELL #: 8		RRCID -> 155877		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5192 - 5198						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21																	
MAURTIZ, T.N.			WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164 - 5172						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5900) ALLEGIAN RESOURCES, LLC MAURITZ, T.N.				33898 738 013365 WELL #: 8		ASSOCIATED RRCID -> 148417		ONE WELL COMPL. DATE 01/09/1994				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARCITAS CREEK (6032) ATLAS OPERATING LLC GARCITAS RANCH "A"				33975 800 036587 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 201436		ONE WELL COMPL. DATE 01/20/2004				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849							
09	9186	R	9186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8799	2	387	9	N	352	380	1			152
10	11673	R	11673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11242	2	431	9	N	392	369	1			175
11	10203	R	10203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9842	2	361	9	N	328	380	1			123
12	12409	R	12409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12004	2	405	9	N	368	370	1			121
01	12624	R	12624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12210	2	414	9	N	376	365	1			132
*02	11247	R	11247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10854	2	393	9	N	357	363	1			126
GARDEN (MIDDLE WILCOX) VISION OIL AND GAS LLC HELM - ARBURN UNIT				33984 250 886198 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 219859		CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2006				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428							
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					34
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					36
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
GREEN, HELEN				WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444							
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90	-0-					N	2					48
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90	-0-					N	2					50
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90	-0-					N	4					54
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90	-0-					N	-0-					54
01	90	X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
PETERSON				WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HELM-ARBURN UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372							
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	60	-0-					Y	10					82
10	T.	A.	90	-0-	-90	-0-	150	-0-	90	2			Y	-0-					82
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					84
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
09	3270 #	1594	-0-	-1676		-0-					28 15 9	1551 2	N		14			15 1		109						
10	2790 #	1688	-0-	-1102		-0-					29 18 9	1641 2	N		16					125						
11	2220 #	1465	-0-	-755		-0-					28 11 9	1426 2	N		10					135						
12	2077 #	1526	-0-	-551		-0-					30 21 9	1475 2	N		19		7 1			147						
01	1829 #	1480	-0-	-349		-0-					29 21 9	1430 2	N		19					166						
02	1512 #	1337	-0-	-175		-0-					20 30 9	1287 2	N		27		183 1			10						

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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		71169							Y		NO RPT					-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		71169							Y		NO RPT					-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		71169							Y		NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		71169							Y		NO RPT					-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		71169							Y		NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		71169							Y		NO RPT					-0-						

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)															34176 385			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.															846548											
HOBBS															WELL #: 8			RRCID -> 262027			COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 11995 PERF. 11503 - 11507		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					62						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					62						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					62						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					62						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					62						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					62						
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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-						

BARNES, LEON															WELL #: 2			RRCID -> 253217			COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 14365 PERF. 11544 - 11717		
09	2069 N	2069	-0-	-0-		-0-					103 1	1966 2	Y		-0-					-0-						
10	2175 N	2175	-0-	-0-		-0-					104 1	2071 2	Y		-0-					-0-						
11	1920 N	1736	-0-	-184		-0-					87 1	1649 2	Y		-0-					-0-						
12	2486 N	2486	-0-	-0-		-0-					117 1	2369 2	Y		-0-					-0-						
01	2466 N	2466	-0-	-0-		-0-					162 1	2304 2	Y		-0-					-0-						
*02	2152 N	2152	-0-	-0-		-0-					102 1	2050 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 12820 PERF.12538 - 12750			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	BALANCE
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO	RPT					6	
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO	RPT					6	
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO	RPT					6	
12		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO	RPT					6	
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO	RPT					6	
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO	RPT					6	
REO OPERATING LLC														701876									
BAKER-BARNES														WELL #: 1		RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482			
09		14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N		-0-						-0-	
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO	RPT					-0-	
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO	RPT					-0-	
12		14	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-14					N		NO	RPT					-0-	
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO	RPT					-0-	
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO	RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.														945936									
BARNES, LEON														WELL #: 2		RRCID -> 174114		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064			
09	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
10	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
11	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
12	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
01	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
02	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
BARNES, LEON														WELL #: 3		RRCID -> 174746		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510			
09	630	N		465	-0-	-165	-0-	-0-	23	1	442	2	Y		-0-							-0-	
10	651	N		455	-0-	-196	-0-	-0-	22	1	433	2	Y		-0-							-0-	
11	458	N		458	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y		-0-							-0-	
12	496	N		475	-0-	-21	-0-	-0-	22	1	453	2	Y		-0-							-0-	
01	465	N		396	-0-	-69	-0-	-0-	26	1	370	2	Y		-0-							-0-	
*02	490	N		490	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y		-0-							-0-	
BARNES, LEON														WELL #: 4		RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356			
09	4859	X		4859	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	4590	2	Y		25							102	
									28	9													
10	4929	X		4813	-0-	-116	-0-	-0-	227	1	4539	2	Y		43							145	
									47	9													
11	4619	X		4619	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	4325	2	Y		60							205	
									66	9													
12	5131	X		5131	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	4835	2	Y		51							256	
									56	9													
01	5022	X		2377	-0-	-2645	-0-	-0-	154	1	2186	2	Y		34		181	1				109	
									37	9													
02	4536	X		3964	-0-	-572	-0-	-0-	185	1	3739	2	Y		36							145	
									40	9													
BARNES, LEON														WELL #: 6-L		RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437			
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-	

GATA (14,100 SAND) VIPER S.W.D., LLC BARNES				34176 700 886209	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA					
WELL #: 1				RRCID -> 247281	COMPL. DATE 04/08/2009				TOTAL DEPTH 15526				PERF.13549 - 13614					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) PROLINE ENERGY RESOURCES INC UNITAS, RUTH				34494 250 681327	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1				RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003				TOTAL DEPTH 7136				PERF. 6578 - 6906					
09	240 N	23	-0-	-217 B	-0-	23	2				N	-0-						252
10	609 N	146	-0-	-463 B	-0-	146	2				N	-0-						252
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-						252
12	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2				N	-0-						252
*01	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2				N	-0-						252
*02	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2				N	-0-						252
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005				TOTAL DEPTH 7100				PERF. 6600 - 6938				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	240 N	23	-0-	-217 B	-0-	23	2				N	-0-						72
10	682 N	146	-0-	-536 B	-0-	146	2				N	-0-						72
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-						72
12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2				N	-0-						72
*01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2				N	-0-						72
*02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2				N	-0-						72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) E. & R. OIL COMPANY NELSON, M. B.				34498 500 238614	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1				RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962				TOTAL DEPTH 4311				PERF. 2681 - 2685					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) SANDEL OPERATING COMPANY DOS HOMBRES				34501 180 747534	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1 B				RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004				TOTAL DEPTH 6530				PERF. 6399 - 6430					
09	1110 N	761	-0-	-349	-0-	759	2	2 9	N		2							126
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2 9	N		2							128
11	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1780	2	2 9	N		2							130
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	2	2 9	N		2							132
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2 9	N		2							134
*02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	2	13 9	N		12							146

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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					
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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					
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			32
10	248 N	126	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			32
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			32
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			32
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			32
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			32

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NELSON, C. S.				WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470							
09	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8671	2	122	9	Y	111	64	1			64
10	9238 X	8554	-0-	-684	-0-	-0-	-0-	-0-	8333	2	221	9	Y	201	136	1			129
11	8940 X	8363	-0-	-577	-0-	-0-	-0-	-0-	8251	2	112	9	Y	102	49	1			182
12	9238 X	8513	-0-	-725	-0-	-0-	-0-	-0-	8392	2	121	9	Y	110	219	1			73
01	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9493	2	112	9	Y	102	45	1			130
*02	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8509	2	84	9	Y	76	159	1			47
NELSON, C. S.				WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183							
09	5160 X	3709	-0-	-1451	-0-	-0-	-0-	-0-	3569	2	140	9	Y	127	26	1			188
10	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	-0-	4490	2	197	9	Y	179	73	1			294
11	5070 X	4949	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	-0-	4771	2	178	9	Y	162	28	1			428
12	5239 X	4414	-0-	-825	-0-	-0-	-0-	-0-	4274	2	140	9	Y	127	194	1			361
01	4681 X	4399	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	-0-	4214	2	185	9	Y	168	369	1			160
02	4620 X	3491	-0-	-1129	-0-	-0-	-0-	-0-	3327	2	164	9	Y	149					309
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							
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	3127	2	N	-0-					53
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	2504	2	N	-0-					53
11	2280 X	2173	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1953	2	N	-0-					53
12	2356 X	1713	-0-	-643	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1503	2	N	-0-					53
01	2356 X	818	-0-	-1538	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	708	2	N	-0-					53
02	2128 X	1526	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1376	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							
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					26
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					26
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			5	1	21
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			5	1	16
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GEORGE WEST, WEST (10200)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
BRYSCH GAS UNIT 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6155 2	55 9	N	50					134
10	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	9818 2	244 9	N	222	139	1			217
11	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8414 2	94 9	N	85	144	1			158
12	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5327 2	231 9	N	210	135	1			233
01	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8349 2	218 9	N	198	302	1			129
*02	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9314 2	106 9	N	96					225
BRYSCH GAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060														
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-					-0-
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-					-0-
GEORGE WEST, WEST (10430)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
TINDOL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106														
09	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 2		N	-0-					147
10	930 N	449	-0-	-481 B	-0-	449 2		N	-0-					147
11	2460 N	1056	-0-	-1404 B	-0-	1045 2	11 9	N	10	6	1			151
12	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	3142 2	87 9	N	79	15	1			215
01	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	4433 2	95 9	N	86	199	1			102
*02	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	3883 2	67 9	N	61					163
NELSON, C. S.														
WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144														
09	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1806 2	75 9	N	68	13	1			144
10	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1668 2	94 9	N	85	27	1			202
11	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1556 2	54 9	N	49	9	1			242
12	1829 N	1652	-0-	-177 B	-0-	1553 2	99 9	N	90	176	1			156
01	1767 N	1690	-0-	-77 B	-0-	1613 2	77 9	N	70	8	1			218
*02	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1791 2	58 9	N	53	174	1			97
PEEBLES														
WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160														
09	1230 X	62	-0-	-1168 B	-0-	62 2		N	-0-					-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-					-0-
11	1230 X	146	-0-	-1084 B	-0-	145 2	1 9	N	1	1	1			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-					-0-
NELSON, C. S.														
WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080														
09	1710 N	1508	-0-	-202 B	-0-	1356 2	152 9	N	138	10	1			209
10	1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	1445 2	169 9	N	154	317	1			46
11	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1407 2	188 9	N	171	8	1			209
12	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1404 2	178 9	N	162	154	1			217
01	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1433 2	232 9	N	211	338	1			90
02	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1307 2	177 9	N	161					251

GEORGE WEST, WEST (10500)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2														
34501 987					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
747534										CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1					RRCID -> 096618					COMPL. DATE 07/31/1981				
										TOTAL DEPTH 11407				
										PERF. 10480 - 10496				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			41
10	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-			41
11	480 N	114	-0-	-366	-0-	114	2			N	-0-			41
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			41
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			41
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			41
GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)														
BYNG ENERGY GROUP, INC.														
WEST, GEORGE ESTATE														
34501 988					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
118732										CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 4					RRCID -> 152273					COMPL. DATE 11/17/1994				
										TOTAL DEPTH 11000				
										PERF. 10710 - 10732				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GLADYS POWELL (8000)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
DE LA GARZA GAS UNIT														
35183 750					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
712336										CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1 U					RRCID -> 225275					COMPL. DATE 01/04/2007				
										TOTAL DEPTH 11585				
										PERF. 8008 - 8047				
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOEBEL (9600)														
KALER ENERGY CORP.														
GOEBEL, O. A. HEIRS														
35520 765					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
450261										CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 2					RRCID -> 247301					COMPL. DATE 12/29/2008				
										TOTAL DEPTH 10500				
										PERF. 9777 - 9900				
09	2490 X	2418	-0-	-72 B	-0-	2392	2	26	9	N	24			117
10	2449 X	2431	-0-	-18 B	-0-	2398	2	33	9	N	30			147
11	2410 X	2410	-0-	-0- B	-0-	2343	2	67	9	N	61			208
12	2511 X	2483	-0-	-28 B	-0-	2439	2	44	9	N	40	166	1	82
*01	2692 X	2692	-0-	-0- B	-0-	2650	2	42	9	N	38			120
02	2240 N	NO RPT	-0-	-2240 B	-0-					N	NO RPT			120
STRIDDE-SMITH GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 255446					COMPL. DATE 01/30/2010				
										TOTAL DEPTH 10040				
										PERF. 9423 - 9530				
09	1380 N	1179	-0-	-201 B	-0-	1179	2			N	-0-			232
10	1395 N	1019	-0-	-376 B	-0-	1019	2			N	-0-			232
11	1380 N	1099	-0-	-281 B	-0-	1099	2			N	-0-			232
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT			232
*01	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-			232
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036 B	-0-					N	NO RPT			232

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REMORA OPERATING, LLC				701613										
CHOATE		WELL #:		1		RRCID -> 240597		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9702 - 9720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	13578 X	10937	-0-	-2641 B	-0-		10625 2		312 9	N	284	372 1		313
*08	13578 X	10355	-0-	-3223 B	-0-		10007 2		348 9	N	316	184 1		445
*09	12510 X	9529	-0-	-2981 B	-0-		9231 2		298 9	N	271	371 1		345
*10	12183 X	10388	-0-	-1795 B	-0-		10041 2		347 9	N	315	376 1		284
*11	11790 X	10014	-0-	-1776 B	-0-		9639 2		375 9	N	341	381 1		244
12	12059 X	11097	-0-	-962 B	-0-		10744 2		353 9	N	321	192 1		373
01	12462 X	9184	-0-	-3278 B	-0-		9007 2		177 9	N	161	369 1		165
02	10444 X	7917	-0-	-2527 B	-0-		7620 2		297 9	N	270	190 1		245
ROKOHL-TEAGUE		WELL #:		1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9748 - 9758		
*07	3224 X	2266	-0-	-958 B	-0-		2108 2		158 9	N	144	168 1		115
*08	3224 X	2370	-0-	-854 B	-0-		2216 2		154 9	N	140			255
*09	2490 X	2158	-0-	-332 B	-0-		2031 2		127 9	N	115	183 1		187
*10	2821 X	2683	-0-	-138 B	-0-		2543 2		140 9	N	127	183 1		131
*11	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-		2763 2		123 9	N	112			243
12	2821 X	2713	-0-	-108 B	-0-		2569 2		144 9	N	131			374
01	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-		2918 2		136 9	N	124	176 1		322
02	2548 X	2195	-0-	-353 B	-0-		2112 2		83 9	N	75			397
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX)				35694 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY				500600											
PITTMAN				WELL #:	3	RRCID -> 254336	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL	DEPTH 13704	PERF.13488	- 13508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
02	0 N	-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				
09	DLQ G-10	839	-0-	839	4050	839	2				Y	-0-			8
10	DLQ G-10	870	-0-	870	4920	861	2		9	9	Y	8	7	1	9
11	DLQ G-10	914	-0-	914	5834	889	2		25	9	Y	23	15	1	17
12	3000 N	909	-0-	-2091	3743	891	2		18	9	Y	16	19	1	14
*01	3100 N	899	-0-	-2201	1542	899	2				Y	-0-			14
*02	2269 N	727	-0-	-1542	-0-	727	2				Y	-0-			14
VAQUERO OPERATING				882776											
CLINTON				WELL #:	1	RRCID -> 198392	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11988	- 12050				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87

GOOD HOPE (WICK 10100)														CNTY: LAVACA	
BRITANCO, L.L.C.															
WICK UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	N	18			171
10		186 N	84	-0-	-102	-0-	78	2	6	9	N	5			176
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7			183
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	130	2	10	9	N	9	168	1	24
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			24
02		168 N	44	-0-	-124	-0-	38	2	6	9	N	5			29
GRAFE, MARY														CNTY: GOLIAD	
WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136															
09		720 N	323	-0-	-397	-0-	292	2	31	9	N	28			140
10		775 N	578	-0-	-197	-0-	557	2	21	9	N	19			159
11		540 N	103	-0-	-437	-0-	93	2	10	9	N	9			168
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	554	2	22	9	N	20	168	1	20
01		589 N	501	-0-	-88	-0-	491	2	10	9	N	9			29
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			29
GOTTSCHALT (PETTUS)														CNTY: GOLIAD	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.															
WORLEY, JAMES															
WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)														CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON															
KEAHEY-MEYER															
WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
PROGENIES OPERATING LLC														CNTY: GOLIAD	
ARNOLD, DENNIS ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)														CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON															
IDEUS															
WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)				36140 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
COOK				WELL #:	2-T	RRCID -> 175413	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4981	-	4987
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2			N	-0-		37
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			N	-0-		37
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			N	-0-		37
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2			N	-0-		37
*01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2			N	-0-		37
*02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2			N	-0-		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY)														
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.														
ATKINSON, W. H.														
36633 750 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: KARNES				
561146					WELL #: 3					RRCID -> 100094				
COMPL. DATE 04/27/1982					TOTAL DEPTH 6460					PERF. 5571 - 5726				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ATKINSON, W.H. 920														
36725 166 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
846548					WELL #: 1					RRCID -> 140237				
COMPL. DATE 11/07/1991					TOTAL DEPTH 6825					PERF. 5565 - 5665				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
MUELLER, A.W. HEIRS														
36725 166 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
846548					WELL #: 1-T					RRCID -> 138708				
COMPL. DATE 05/20/1991					TOTAL DEPTH 9600					PERF. 9234 - 9284				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GREEN LAKE, WEST (8850)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
MUELLER, A. W. HEIRS														
36725 747 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
846548					WELL #: 1-C					RRCID -> 175302				
COMPL. DATE 07/17/1999					TOTAL DEPTH 9600					PERF. 8780 - 8810				
09	2308 R	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	N	7		181
10	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	36	9	N	33	171 1	43
11	1950 #	1546	-0-	-404	-0-	-0-	1522	2	24	9	N	22		65
12	2387 #	1213	-0-	-1174	-0-	-0-	1196	2	17	9	N	15		80
01	2387 #	1957	-0-	-430	-0-	-0-	1914	2	43	9	N	39	94 1	25
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2	25	9	N	23		48
GRETA (C-1)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, FANNIE V. W.														
36867 012 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
223502					WELL #: 26					RRCID -> 149872				
COMPL. DATE 05/06/1994					TOTAL DEPTH 4500					PERF. 3398 - 3408				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
O BRIEN, J. M. -A-														
332754					WELL #: 5 T					RRCID -> 048271				
COMPL. DATE 04/05/1970					TOTAL DEPTH 6420					PERF. 3423 - 3430				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRETA (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754															
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		B 4 G	RRCID ->	074461	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL	DEPTH	3510	PERF.	3376 - 3383						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

O'BRIEN, J. M. -A-				WELL #:	3	RRCID ->	175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL	DEPTH	4383	PERF.	3383 - 3386					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

GRETA (C-1-A, NORTH)					36867 024	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC					223502														
HEARD, J. F. B.				WELL #:	8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL	DEPTH	4382	PERF.	3475 - 3568					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

GRETA (C-2)					36867 048	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC					223502														
O'BRIEN, J.M.				WELL #:	312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL	DEPTH	4503	PERF.	2695 - 3394					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

HEARD, FANNIE V.W.				WELL #:	30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL	DEPTH	4519	PERF.	3680 - 3800					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

GRETA (C-5)			36867 073			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748														
O'BRIEN, J. M. 'A'			WELL #: G 3			RRCID -> 175296			COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____			01/28/2022											
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502														
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 202			RRCID -> 108307			COMPL. DATE 11/04/1983			TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____			12/21/2021 - WELL PLUGGED			12/31/21								
HEARD, J.F.B.			WELL #: 25			RRCID -> 128689			COMPL. DATE 08/28/1988			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120					
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W.			WELL #: 24			RRCID -> 130665			COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092					
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754														
HEARD, J. F. B.			WELL #: 5 A			RRCID -> 146737			COMPL. DATE 08/04/1993			TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170					
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	113	1	79	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	77	1	56	2	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	153	1	116	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	148	1	156	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-					-0-
O'BRIEN, J. M. 'B'			WELL #: 2			RRCID -> 161080			COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098					
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
Greta Operating Company LLC		332754						
O'Connor, Tom		WELL #: 5	RRCID -> 001924		COMPL. DATE 10/07/1943		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

O'CONNOR, TOM				WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 1704 - 2030							

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT				WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1795 - 1838							

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-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRETA (L- 3)				36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
J. M. O'BRIEN 'A'				WELL #: 7		RRCID -> 271694		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 1850 - 1870							

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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022																			

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							

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

OBRIEN, J. M. -D-				WELL #: 3 D		RRCID -> 052765		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							

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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
O'CONNOR, TOM			WELL #:			11	RRCID -> 149039			COMPL. DATE 04/10/1994			TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:			386310	RRCID -> 290991			COMPL. DATE 04/26/2021			TOTAL DEPTH 5935		PERF. 1874 - 1877				
CLEMENT HEARD						5													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
GRETA (L- 4)			WELL #:			36867 228	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"						25	RRCID -> 250330			COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967				
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:			111	RRCID -> 263368			COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933				
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:			39	RRCID -> 282409			COMPL. DATE 08/22/2016			TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	SHUT IN	-0-	-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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
Greta (L- 5)					36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO							
Greta OPERATING COMPANY LLC					332754														
OBRIEN, J. M. -D-			WELL #:		3 H	RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	373	2	N	-0-						-0-	
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	404	2	N	-0-						-0-	
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	364	2	N	-0-						-0-	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	775 N	451	-0-	-324	-0-	-0-	294	1	157	2	N	-0-						-0-	
02	700 N	33	-0-	-667	-0-	-0-	24	1	9	2	N	-0-						-0-	
OBRIEN, J. M. D & E			WELL #:		E 3 D	RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL	DEPTH	3432	PERF. 2030	-	2050				
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
O'CONNER, THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL	DEPTH	4392	PERF. 2038	-	2057				
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	368	2	N	-0-						-0-	
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	476	2	N	-0-						-0-	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	685	1	519	2	N	-0-						-0-	
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	640	2	N	-0-						-0-	
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	-0-	700	1	374	2	N	-0-						-0-	
02	1120 N	698	-0-	-422	-0-	-0-	501	1	197	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				
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
O'BRIEN, J.M. C			WELL #:		1	RRCID -> 141944		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL	DEPTH	4404	PERF. 1730	-	2075				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021																			
O'BRIEN B (S), J.M.			WELL #:		2	RRCID -> 143399		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL	DEPTH	4455	PERF. 1725	-	2045				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021																			

Greta (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754							
O'Brien, J. M. C		WELL #:		7	RRCID -> 157868	COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH	6680	PERF. 2080 - 2084	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021 - WELL PLUGGED 12/13/21											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH	2409	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'Brien, J. J. A		WELL #:		6	RRCID -> 156924	COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH	5921	PERF. 2122 - 2126	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		6	RRCID -> 212571	COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH	5941	PERF. 2134 - 2142	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

Greta (L- 6 WEST)				//CONT.//		36867 264	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		118	RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 2163 - 2176		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
Greta (L- 7 SOUTH)						36867 288	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748									
O'BRIEN, J. M. 'A'				WELL #:		10	RRCID -> 171612		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 2170 - 2174		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						01/27/2022									
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		64J	RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 2188 - 2193		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
Greta (L- 8)						36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC						332754									
OBRIEN, J. J. -B-				WELL #:		3	RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
OBRIEN, J.M. -H-				WELL #:		3	RRCID -> 132945		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 2202 - 2206		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
O'BRIEN, J. J. A(S)				WELL #:		6	RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 2182 - 2185		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

Greta (L- 8)		//CONT.//		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222		-		2236				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250		-		2256				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87		RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226		-		2238				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31		RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266		-		2272				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
O'Connor, Thomas "C"			WELL #: 19	RRCID -> 234338	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2426 - 2436	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
Thomas O'Connor "C"			WELL #: 66	RRCID -> 261017	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2381 - 2386	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
Mrs. Fannie V. W. Heard			WELL #: 4G	RRCID -> 282652	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 2360 - 2366	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GRETA (L-12)		//CONT.//		36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
CLEMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2568	- 2574
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GRETA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754					
OBRIEN, J. M. -B-(GAS PROD.AREA-B-)		WELL #:		6 C	RRCID -> 074593	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 4356	PERF. N/A	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2021 - WELL PLUGGED 9-27-2021									
HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:		9	RRCID -> 176706	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 5235	PERF. 2627	- 2629
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 263226	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 2629	- 2636
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
GRETA (L-15)				36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754					
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #:		E 3 H	RRCID -> 038088	COMPL. DATE 09/14/1965	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 2644	- 2652
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRETA (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		332754															
O'BRIEN, J.M. D&E "E"			WELL #:		1	RRCID -> 155985		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 2652 - 2654								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
O'CONNOR, THOMAS 'C'					WELL #:		60	RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 2683 - 2693						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MRS FANNIE V W HEARD					WELL #:		68	RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2578 - 2686						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"					WELL #:		38	RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 2738 - 2744						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD					WELL #:		39	RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2693 - 2703						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CLEMENT HEARD					WELL #:		13	RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2789 - 2797						
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

Greta (L-15)			//CONT.//	36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310					
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	H109	RRCID -> 261171	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 2658	- 2664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
Greta (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
O'BRIEN, J. B. "B"			WELL #:	4 I	RRCID -> 144527	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2776	- 2779
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
O'BRIEN, J. J. A (S)			WELL #:	7	RRCID -> 144838	COMPL. DATE 11/09/1992	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2778	- 2781
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEARD-TEX			WELL #:	2	RRCID -> 175379	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 2808	- 2812
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #:	42	RRCID -> 269828	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 2846	- 2851
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRETA (0-1-B)				36867 528	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #: 19	RRCID -> 250234	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2983	-	2987				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 92	RRCID -> 256514	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2855	-	2860				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #: 2G	RRCID -> 257876	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 2847	-	2853				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRETA (0-2 NORTH)				36867 552	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GRETA 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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRETA (0-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. M.				WELL #: 89	RRCID -> 192702	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3026	-	3032				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRETA (0-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754										
O'BRIEN, J.M. A				WELL #: 7	RRCID -> 147933	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH 4506	PERF. 3013	-	3015				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Greta (0-3)													
Greta Operating Company LLC				//CONT.//	36867 588	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
O'Brien, J.M. B				//CONT.//	332754								
				WELL #:	6-T	RRCID ->	154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	3124 - 3126
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2021 - WELL PLUGGED 9-27-2021													
O'Brien, J. M.													
				WELL #:	D 6	RRCID ->	193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	3122 - 3125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
Greta (0-4)													
Dorchester Operating Company LLC					36867 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
Obrien, J. M.					223502								
				WELL #:	308	RRCID ->	116281	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3146 - 3176
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Heard, J. F. B.													
				WELL #:	19	RRCID ->	116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3154 - 3180
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Obrien, J. M.													
				WELL #:	302	RRCID ->	118851	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3136 - 3170
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Heard, F. V. W.													
				WELL #:	22	RRCID ->	122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3155 - 3185
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Heard, J.F.B.													
				WELL #:	9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	3130 - 3830
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502														
HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID -> 127391		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4585	PERF. 2814 - 2881					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/21/1992				TOTAL DEPTH		5950	PERF. 3150 - 3190				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010				TOTAL DEPTH		4420	PERF. 3265 - 3315				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754		RRCID -> 055578		COMPL. DATE 06/30/1973				TOTAL DEPTH		3510	PERF. N/A					
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020				TOTAL DEPTH		4497	PERF. 3189 - 3233					
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA (0-5)		36867 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754		RRCID -> 147384		COMPL. DATE 10/22/1993				TOTAL DEPTH		4394	PERF. 3189 - 3191					
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

Greta (0-5-B)			36867 614			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
Greta Operating Company LLC			332754																
F.V.W. HEARD			WELL #: 6			RRCID -> 216126			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
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-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, TOM			WELL #: 13			RRCID -> 147972			COMPL. DATE 10/30/1993			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290							
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OBRIEN, J. M. -A-			WELL #: 8 C			RRCID -> 085208			COMPL. DATE 11/06/1979			TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902							
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-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 11 C			RRCID -> 099595			COMPL. DATE 04/27/1982			TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906							
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-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021																			

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GRETA (1300)		36867 662	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754						
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:	11 T	RRCID -> 085106	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1322 - 1324	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021 - WELL PLUGGED 12/29/21								
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109

Greta (4400)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: U 86					RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
Greta (5270)														
Greta Operating Company LLC														
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)														
36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
332754														
WELL #: 2					RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266									
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
Greta (5780)														
Greta Operating Company LLC														
J. J. O'BRIEN														
36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
332754														
WELL #: B 8					RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
Greta (5800)														
Greta Operating Company LLC														
O'BRIEN, J. J.														
36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
332754														
WELL #: C 4					RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801									
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12233 10/05/2021														
Greta (6050)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, FANNIE V. W.														
36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
223502														
WELL #: 34					RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRETA (6200, SOUTH)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
JM OBRIEN "A"														
36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
332754														
WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1530	1380	-0-	-150	-0-	786 1	560 2	N	31					266
10	2040	1785	-0-	-255	-0-	34 9	738 2	N	25	174	1			117
11	1530 N	1937	-0-	407	407	1019 1	825 2	N	25					142
12	0	2091	-0-	2091	2498	28 9	1058 2	N	30					172
01	0	1766	-0-	1766	4264	1084 1	603 2	N	32					204
02	0	1155	-0-	1155	5419	33 9	313 2	N	40					244
						44 9								
GRETA, DEEP (5360)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
O'BRIEN, J. M. "B"														
36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
223502														
WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021 - WELL PLUGGED 9-20-2021														
GRETA, DEEP (5500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT GAS UNIT														
36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GRETA, DEEP (5600)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. M. D & E														
36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
332754														
WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GRETA, NORTH (6100)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, J. F. B.														
36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
332754														
WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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																											
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		AMT		CODE		BALANCE	
09										0		#		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										18					
10										0		#		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										18					
11										0		#		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										18					
12										0		#		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										18					
01										0		#		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										18					
02										0		#		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										18					

GRETA, NORTH (6500 SD.) CHARRO OPERATING, L.L.C. VIDAURI "F"				36870 700 146621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
				WELL #:	25	RRCID -> 244750	COMPL.	DATE 01/15/2009	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6490 -	6498	
09	4692	3471	-0-	-1221	-0-	483	1	2985	2	N	3	177	1		18
						3	9								
10	3023	2674	-0-	-349	-0-	428	1	2223	2	N	21				39
						23	9								
11	4466	3358	-0-	-1108	-0-	462	1	2884	2	N	11				50
						12	9								
12	4619	3472	-0-	-1147	-0-	456	1	3005	2	N	10				60
						11	9								
01	4737	3531	-0-	-1206	-0-	433	1	3086	2	N	11				71
						12	9								
02	2100	3280	-0-	1180	1180	351	1	2923	2	N	5				76
						6	9								

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	
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	315	1	218	2	N	-0-								200	
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	272	1	197	2	N	-0-								200	
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	344	1	261	2	N	-0-								200	
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	296	1	312	2	N	-0-								200	
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	354	1	189	2	N	-0-								200	
02	560	N	394	-0-	-166	-0-	283	1	111	2	N	-0-								200	

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		
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	310	1	206	2	Y	6	1	1			
						7	9									
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	598	1	402	2	Y	6			542		
						7	9									
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1282	1	864	2	Y	-0-			542		
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	448	1	412	2	Y	10	19	1	533		
						11	9									
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	1196	1	1153	2	Y	32	23	1	542		
						35	9									
*02	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	1220	1	1036	2	Y	20			562		
						22	9									

BLAIN, LOVEL A III				WELL #:	2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF.12784	- 13168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	1662	1	1108	2	N	-0-	4 1	59
10	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	1545	1	1037	2	N	-0-		59
11	2850 X	2547	-0-	-303	-0-	1521	1	1026	2	N	-0-		59
12	2945 X	2897	-0-	-48	-0-	1509	1	1388	2	N	-0-	4 1	55
01	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	1427	1	1375	2	N	-0-	3 1	52
*02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	1294	1	1098	2	N	-0-		54
						2	9						

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													
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	1251	1	833	2	Y	20	6 1	803
						22	9						
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	850	1	570	2	Y	15		818
						17	9						
11	750 X	15	-0-	-735	-0-	8	1	6	2	Y	1		819
						1	9						
12	2170 X	134	-0-	-2036	-0-	68	1	63	2	Y	3	14 1	808
						3	9						
01	2170 X	87	-0-	-2083	-0-	43	1	42	2	Y	2	80 1	730
						2	9						
02	1960 X	846	-0-	-1114	-0-	427	1	363	2	Y	51		781
						56	9						

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487													
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	241	1	161	2	Y	20	10 1	313
						22	9						
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	410	1	276	2	Y	43	32 1	324
						47	9						
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	343	1	231	2	Y	-0-		324
12	434 N	263	-0-	-171	-0-	132	1	122	2	Y	8	11 1	321
						9	9						
01	744 N	443	-0-	-301	-0-	225	1	217	2	Y	1	6 1	316
						1	9						
02	532 N	154	-0-	-378	-0-	81	1	69	2	Y	4		320
						4	9						

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885													
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	208	1	138	2	Y	10		1568
						11	9						
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	127	1	86	2	Y	2		1570
						2	9						
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	50	1	33	2	Y	3		1573
						3	9						
12	372 N	47	-0-	-325	-0-	24	1	23	2	Y	-0-	2 1	1571
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	114	1	109	2	Y	4	13 1	1562
						4	9						
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	26	1	22	2	Y	1		1563
						1	9						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5970 X	5939	-0-	-31	-0-	3537	1	2357	2	Y	41	8	1	983
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	4018	1	2698	2	Y	31			1014
11	7320 X	6267	-0-	-1053	-0-	3726	1	2512	2	Y	26			1040
12	7564 X	6657	-0-	-907	-0-	3422	1	3150	2	Y	77	173	1	944
01	7564 X	4884	-0-	-2680	-0-	2462	1	2372	2	Y	45	73	1	916
02	6104 X	4590	-0-	-1514	-0-	2467	1	2095	2	Y	25			941
						45	9							
						34	9							
						29	9							
						85	9							
						50	9							
						28	9							
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772														
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1067	1	711	2	Y	46	31	1	43
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1066	1	716	2	Y	11	27	1	27
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1103	1	743	2	Y	24			51
12	1891 N	230	-0-	-1661	-0-	103	1	95	2	Y	29	27	1	53
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	941	1	906	2	Y	27	26	1	54
02	1736 X	1261	-0-	-475	-0-	675	1	573	2	Y	12			66
						51	9							
						12	9							
						26	9							
						32	9							
						30	9							
						13	9							
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845														
09	3630 X	2328	-0-	-1302	-0-	1304	1	869	2	Y	141	150	1	923
10	3751 X	1804	-0-	-1947	-0-	1067	1	716	2	Y	19	110	1	832
11	3300 X	2241	-0-	-1059	-0-	1323	1	892	2	Y	24			856
12	3286 X	2612	-0-	-674	-0-	1316	1	1212	2	Y	76	67	1	865
01	2418 X	2066	-0-	-352	-0-	1035	1	998	2	Y	30	50	1	845
02	2184 X	1617	-0-	-567	-0-	861	1	732	2	Y	22			867
						155	9							
						21	9							
						26	9							
						84	9							
						33	9							
						24	9							
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771														
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	754	1	502	2	Y	12	1	1	237
10	682 N	490	-0-	-192	-0-	285	1	192	2	Y	12			249
11	1020 N	228	-0-	-792	-0-	136	1	92	2	Y	-0-			249
12	1302 N	213	-0-	-1089	-0-	108	1	99	2	Y	5	28	1	226
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	605	1	584	2	Y	9	13	1	222
*02	1176 X	150	-0-	-1026	-0-	80	1	68	2	Y	2			224
						13	9							
						13	9							
						6	9							
						10	9							
						2	9							

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 463

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
LEVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		188 4	1 9	125	2	Y	4	3 1		259
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		170 4	1 9	114	2	Y	4			263
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		128 3	1 9	86	2	Y	3			266
12	341 N	32	-0-	-309	-0-	-0-		17 1	1	15	2	Y	-0-	5 1		261
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	-0-		79 6	1 9	76	2	Y	5	34 1		232
02	196 N	65	-0-	-131	-0-	-0-		35 1		30	2	Y	-0-			232

BLAIN, LEVEL A. III					WELL #:	2	RRCID ->	260758	COMPL. DATE	02/23/2011		TOTAL DEPTH	13580	PERF.	8696 -	10272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY BARRE					WELL #:	891175 1	RRCID ->	215306	COMPL. DATE	09/10/2005		TOTAL DEPTH	16600	PERF.	12324 -	12360
09	3120 X	2953	-0-	-167	-0-	-0-		600	1	2353	2	N	-0-			199
10	3224 X	3103	-0-	-121	-0-	-0-		621 30	1 9	2452	2	N	27	179 1		47
11	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	-0-		600	1	2158	2	N	-0-			47
12	3131 X	2881	-0-	-250	-0-	-0-		621	1	2260	2	N	-0-			47
01	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	-0-		621	1	2217	2	N	-0-			47
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-	-0-						N	NO RPT			47

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 879035 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			294
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		50 1	1 9	33	2	Y	1			295
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	56	2	Y	-0-			295
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	17	2	Y	-0-	16 1		279
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-		33	1	31	2	Y	-0-	9 1		270
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						Y	-0-			270

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015																

H. C. KOONTZ (5460) GBS OIL & GAS, LLC KEERAN RANCH				37587 450 298357	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
WELL #:				1	RRCID -> 133303				COMPL. DATE 01/05/1990				TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			45
H. THOMAS (CATAHOULA 2800) VAQUERO OPERATING DANA				37832 400 882776	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
WELL #:				1	RRCID -> 252941				COMPL. DATE 04/10/2013				TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HAILEY (PETTUS) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. BECK				38026 666 173649	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				1	RRCID -> 168725				COMPL. DATE 03/20/1998				TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HALLETTSVILLE (BURNS 9800) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EAST HALLETTSVILLE				38241 010 130426	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
WELL #:				3	RRCID -> 292049				COMPL. DATE 11/25/2021				TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9796 - 9864			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	19426	NO RPT	-0-	-19426	-0-							N	NO RPT			-0-
01	54746	NO RPT	-0-	-54746	-0-							N	NO RPT			-0-
02	49448	NO RPT	-0-	-49448	-0-							N	NO RPT			-0-
HALLETTSVILLE (SIMMONS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT				38241 077 130426	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #:				1	RRCID -> 142681				COMPL. DATE 05/23/1992				TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180			
09	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	328	1	4526	2	Y	1991	1991	1			-0-
						176	3	2190	9							
10	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	343	1	4186	2	Y	2286	2286	1			-0-
						340	3	2515	9							
11	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	318	1	4102	2	Y	2158	2158	1			-0-
						336	3	2374	9							
12	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	538	1	7003	2	Y	4127	4127	1			-0-
						360	3	4540	9							
01	19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	830	1	12427	2	Y	5156	5156	1			-0-
						777	3	5672	9							
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	3977	-0-	3977	6460	818	1	3159	2	Y	-0-			42
10	DLQ G-10	4196	-0-	4196	10656	818	1	3378	2	Y	-0-			42
11	DLQ G-10	3999	-0-	3999	14655	836	1	3161	2	Y	2			44
12	18373 X	3718	-0-	-14655	-0-	840	1	2872	2	Y	5			49
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	883	1	3276	2	Y	-0-			49
*02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	715	1	1933	2	Y	-0-			49

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
INLAND OCEAN, INC. 424607														
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
INLAND OCEAN, INC. 424607														
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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														
09	2850 #	2632	-0-	-218	-0-	725	1	1901	2	N	5			45
10	2728 #	2551	-0-	-177	-0-	725	1	1672	2	N	140	179	1	6
11	2640 #	2088	-0-	-552	-0-	725	1	1357	2	N	5			11
12	2728 #	2374	-0-	-354	-0-	725	1	1643	2	N	5			16
01	2728 #	1495	-0-	-1233	-0-	725	1	764	2	N	5			21
02	1960 N	1079	-0-	-881	-0-	725	1	350	2	N	4			25

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														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//													38245 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MASCOT OIL COMPANY													531355										
HERMES UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	266493	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8348 -	8355
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						175			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						175			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						175			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						175			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						175			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						175			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.													828880										
BONORDEN GAS UNIT													WELL #:	3-U	RRCID ->	170621	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	8612 -	8618
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
BONORDEN GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	194175	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	7586 -	7594
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
BONORDEN GAS UNIT													WELL #:	3 L	RRCID ->	204254	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7601 -	7607
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
BONORDEN GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	224488	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8844 -	8854
09	DLQ G-10		23690	-0-	23690	52157	1312 442	1 9	21936	2	Y		402	916	1					57			
10	DLQ G-10		20641	-0-	20641	72798	1312 1222	1 9	18107	2	Y		1111	1092	1					76			
11	DLQ G-10		15055	-0-	15055	87853	1134 667	1 9	13254	2	Y		606	385	1					297			
12	100606 X		12753	-0-	-87853	-0-	1095 606	1 9	11052	2	Y		551	719	1					129			
01	9948 X		9948	-0-	-0-	-0-	1091 487	1 9	8370	2	Y		443	386	1					186			
02	22120 X		7494	-0-	-14626	-0-	1359 279	1 9	5856	2	Y		254	194	1					246			

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	DLQ G-10	9097	-0-	9097	24682	1623 1	7246 2	Y	207	193 1				103
10	DLQ G-10	5492	-0-	5492	30174	1623 1	3752 2	Y	106					209
11	DLQ G-10	9591	-0-	9591	39765	1806 1	7563 2	Y	202	375 1				36
12	49442 X	9677	-0-	-39765	-0-	1943 1	7464 2	Y	245	181 1				100
01	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	1947 1	5595 2	Y	172	164 1				108
02	8960 X	1552	-0-	-7408	-0-	189 9	167 2	Y	-0-	69 1				39
						1385 1								
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448														
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
INLAND OCEAN, INC. 424607														
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344														
09	19830	11771	-0-	-8059	-0-	150 1	11379 2	N	220	200 1				128
10	18910 #	11050	-0-	-7860	-0-	242 9								
11	16710 #	9015	-0-	-7695	-0-	150 1	10720 2	N	164	200 1				92
12	15283 #	8968	-0-	-6315	-0-	180 9	8660 2	N	186	197 1				81
01	14012 #	5986	-0-	-8026	-0-	150 1	8660 2	N	144	186 1				39
02	10976 #	4082	-0-	-6894	-0-	205 9	5719 2	N	106					145
						150 1	3846 2	N	78	194 1				29
						117 9								
						86 9								
HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10006 - 10078														
09	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	851 1	4710 2	N	165	165 1				145
10	5828 X	5349	-0-	-479	-0-	182 9								
11	5640 X	3725	-0-	-1915	-0-	891 1	4458 2	N	-0-					145
12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	739 1	2984 2	N	2					147
01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	2 9	5583 2	N	168	168 1				147
02	5264 X	3923	-0-	-1341	-0-	1073 1	6571 2	N	6					155
						185 9								
						1812 1	3136 2	N	-0-	44 1				111
						7 9								
						787 1								

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	501	1	2770	2	N	-0-		194
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	549	1	2746	2	N	-0-		232
						42	9						
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	647	1	2611	2	N	43	175 1	100
						47	9						
12	3379 X	3033	-0-	-346	-0-	490	1	2543	2	N	-0-		100
01	3379 X	2769	-0-	-610	-0-	587	1	2129	2	N	48		195
						53	9						
*02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	614	1	2448	2	N	38	180 1	53
						42	9						
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A													
09	15000 X	14530	-0-	-470	-0-	13650	2	529	3	Y	319	254 1	97
						351	9						
10	15500 X	14343	-0-	-1157	-0-	13023	2	1043	3	Y	252	322 1	27
						277	9						
11	15000 X	14418	-0-	-582	-0-	12891	2	1043	3	Y	440	374 1	93
						484	9						
12	15500 X	14285	-0-	-1215	-0-	13207	2	668	3	Y	373	375 1	91
						410	9						
01	15500 X	13411	-0-	-2089	-0-	12260	2	751	3	Y	364	368 1	87
						400	9						
02	13552 X	NO RPT	-0-	-13552	-0-					Y	NO RPT		87
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF. 11028 - 11067													
09	8790 X	7719	-0-	-1071	-0-	7236	2	273	3	Y	191	153 1	58
						210	9						
10	9083 X	7642	-0-	-1441	-0-	6927	2	549	3	Y	151	193 1	16
						166	9						
11	8730 X	7723	-0-	-1007	-0-	6921	2	554	3	Y	225	194 1	47
						248	9						
12	9021 X	7668	-0-	-1353	-0-	7103	2	353	3	Y	193	193 1	47
						212	9						
01	9021 X	7299	-0-	-1722	-0-	6686	2	404	3	Y	190	191 1	46
						209	9						
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT		46
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF. 10316 - 10343													
09	8940 X	6448	-0-	-2492	-0-	6065	2	221	3	Y	147	121 1	45
						162	9						
10	9238 X	8442	-0-	-796	-0-	7675	2	599	3	Y	153	182 1	16
						168	9						
11	8940 X	7596	-0-	-1344	-0-	6876	2	541	3	Y	163	145 1	34
						179	9						
12	9238 X	7793	-0-	-1445	-0-	7282	2	353	3	Y	144	143 1	35
						158	9						
01	8959 X	6249	-0-	-2710	-0-	5774	2	343	3	Y	120	126 1	29
						132	9						
02	7616 X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					Y	NO RPT		29

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 10469 - 10504													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	713 2	10 9	N	9				173
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	775 2	8 9	N	7				180
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	762 2	14 9	N	13				193
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	179 1			14
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	829 2	100 9	N	91				105
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	717 2	14 9	N	13				118
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017													
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													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354													
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-				28
02	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													
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 1		N	-0-				-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-				-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 1		N	-0-				-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1		N	-0-				-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 1		N	-0-				-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)				39240 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.				WELL #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8160 - 8165			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
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			
09	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2073	2	89	9	N	81				163
10	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2267	2	100	9	N	91				254
11	2430 N	2167	-0-	-263	-0-	2078	2	89	9	N	81	183	1		152
12	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2039	2	68	9	N	62				214
01	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	2067	2	107	9	N	97				311
02	2016 N	1875	-0-	-141	-0-	1789	2	86	9	N	78	187	1		202
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
09	3060 X	2986	-0-	-74 B	-0-	203 1	2783 2	96
10	3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	227 1	3208 2	96
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-			96
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-			96
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-			96
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800 B	-0-			96
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352					
C.E. HEARD "B"			WELL #: 20	RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705 - 4715	
09	3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	277 1	3405 2	-0-
10	3782 X	3346	-0-	-436 B	-0-	264 1	3082 2	-0-
11	3600 X	2341	-0-	-1259 B	-0-	202 1	2139 2	-0-
12	3813 X	3050	-0-	-763 B	-0-	237 1	2813 2	-0-
01	3813 X	3148	-0-	-665 B	-0-	248 1	2900 2	-0-
02	3444 X	2720	-0-	-724 B	-0-	236 1	2484 2	-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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 18	RRCID -> 205538	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 8997	PERF. 2974 - 3892	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HEARD RANCH (2900)				//CONT.//		40032 264	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.//		828352									
HEARD, C. E. "B"				WELL #:		19	RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 2980 - 2984		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, CE 'B'				WELL #:		46	RRCID -> 266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 2931 - 2983		
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
09	5040 X	4391	-0-	-0-	-649	-0-	-0-	340	1	4051	2	N	-0-		6
10	4588 X	4103	-0-	-0-	-485	-0-	-0-	388	1	3715	2	N	-0-		6
11	3600 X	NO RPT	-0-	-0-	-3600	-0-	-0-					N	NO RPT		6
12	3503 X	NO RPT	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-					N	NO RPT		6
01	3875 X	NO RPT	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-					N	NO RPT		6
02	4088 X	NO RPT	-0-	-0-	-4088	-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		
09	360 N	348	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	26	1	322	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	318	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	406	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	35	1	371	2	Y	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	478	2	Y	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	313	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-		-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
09	480 N	471	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	35	1	436	2	Y	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	419	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	36	1	383	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	477	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	37	1	440	2	Y	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	339	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	29	1	310	2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (3650)				//CONT.//	40032 462	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.//	828352												
HEARD, C. E. 'B' (3650)				WELL #:	6	RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3515 - 3704					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	17	RRCID -> 212412		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3569 - 3577					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	21	RRCID -> 215104		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3594 - 3618					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	785	-0-	785	785	785	785	62	1	723	2	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	564	-0-	564	1349	1349	1349	49	1	515	2	Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	339	-0-	339	1688	1688	1688	26	1	313	2	Y	-0-			-0-	
01	1907 X	219	-0-	-1688	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-			-0-	
02	532 N	304	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	-0-			-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	26	RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3266 - 3678					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HEARD,C.E "B"				WELL #:	33	RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 5028		PERF. 3656 - 4164					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	38	RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 5033		PERF. 3521 - 4386					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #:	37	RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 5025		PERF. 3604 - 3622					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HEARD RANCH (3650)														CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
HEARD, C. E. "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	543	-0-	543	543	43	1	500	2	Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	397	-0-	397	940	34	1	363	2	Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	372	-0-	372	1312	29	1	343	2	Y	-0-				-0-	
01	1705	X	393	-0-	-1312	-0-	31	1	362	2	Y	-0-				-0-	
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	Y	-0-				-0-	
HEARD, C. E. "B"																	
WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785																	
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	116	1	1422	2	N	-0-				-0-	
10	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	107	1	1245	2	N	-0-				-0-	
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	107	1	1133	2	N	-0-				-0-	
12	1581	N	1266	-0-	-315	-0-	98	1	1168	2	N	-0-				-0-	
01	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	101	1	1180	2	N	-0-				-0-	
02	1148	N	963	-0-	-185	-0-	83	1	880	2	N	-0-				-0-	
HEARD, C. E. 'B'																	
WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913																	
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	-0-				-0-	
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	N	-0-				-0-	
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	66	1	703	2	N	-0-				-0-	
12	992	N	712	-0-	-280	-0-	55	1	657	2	N	-0-				-0-	
01	899	N	767	-0-	-132	-0-	60	1	707	2	N	-0-				-0-	
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	60	1	629	2	N	-0-				-0-	
HEARD, C. E. 'B'																	
WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896																	
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	83	1	1015	2	N	-0-				-0-	
10	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	90	1	1046	2	N	-0-				-0-	
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	80	1	846	2	N	-0-				-0-	
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	82	1	977	2	N	-0-				-0-	
01	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	80	1	934	2	N	-0-				-0-	
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	75	1	792	2	N	-0-				-0-	
HEARD, C. E. "B"																	
WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787																	
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	2	N	-0-				-0-	
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1168	2	N	-0-				-0-	
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	96	1	1019	2	N	-0-				-0-	
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1127	2	N	-0-				-0-	
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1055	2	N	-0-				-0-	
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	85	1	893	2	N	-0-				-0-	
HEARD, C. E. "B"																	
WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700																	
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-				-0-	
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	N	-0-				-0-	
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	N	-0-				-0-	
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	22	1	260	2	N	-0-				-0-	
01	465	N	211	-0-	-254	-0-	17	1	194	2	N	-0-				-0-	
02	420	N	180	-0-	-240	-0-	16	1	164	2	N	-0-				-0-	
HEARD, C. E. 'B'																	
WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778																	
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	N	-0-				-0-	
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	68	1	798	2	N	-0-				-0-	
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	2	N	-0-				-0-	
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	68	1	776	2	N	-0-				-0-	
01	868	N	712	-0-	-156	-0-	58	1	654	2	N	-0-				-0-	
02	784	N	596	-0-	-188	-0-	54	1	542	2	N	-0-				-0-	

HEARD RANCH (3700)															
SANTA ROSA OPERATING, LLC															
HEARD, GEORGIA															
					40032 528	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					748104										
					WELL #:	3	RRCID -> 001984		COMPL. DATE 04/16/1954		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 3673 - 3685		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-	
HEARD RANCH (3875)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
					40032 547	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					828352										
					WELL #:	48	RRCID -> 283148		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 3879 - 3881		
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	N	-0-	2	
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	-0-	68	1	798	2	N	-0-	2	
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	771	2	N	-0-	2	
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	-0-	68	1	776	2	N	-0-	2	
01	868	N	712	-0-	-156	-0-	-0-	58	1	654	2	N	-0-	2	
02	784	N	596	-0-	-188	-0-	-0-	54	1	542	2	N	-0-	2	
HEARD RANCH (3890)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
					40032 550	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					828352										
					WELL #:	30	RRCID -> 282439		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4991		PERF. 3367 - 4428		
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-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
HEARD RANCH (3900)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
					40032 594	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					828352										
					WELL #:	8 U	RRCID -> 034755		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3808 - 3837		
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	-0-	80	1	977	2	Y	-0-	-0-	
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-	-0-	
11	1200	N	251	-0-	-949	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-	-0-	
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
HEARD, C. E. "B"					WELL #:	16	RRCID -> 118604		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2600 - 3534		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
HEARD RANCH (4000)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. -B-															
					40032 660	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					828352										
					WELL #:	8	RRCID -> 034895		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3884 - 3890		
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HEARD RANCH (4050)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1050 N	927	-0-	-123	-0-	70	1	857	2	N	-0-			-0-	
10	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	84	1	979	2	N	-0-			-0-	
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-			-0-	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-			-0-	
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	91	1	1069	2	N	-0-			-0-	
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	87	1	921	2	N	-0-			-0-	
HEARD RANCH (4300)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
HEARD, GEORGIA MRS.															
WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MILAGROS RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														CNTY: BEE	
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368															
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	2	Y	-0-			-0-	
10	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	105	1	1223	2	Y	-0-			-0-	
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	118	1	1244	2	Y	-0-			-0-	
12	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	107	1	1264	2	Y	-0-			-0-	
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-			-0-	
02	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	102	1	1073	2	Y	-0-			-0-	
HEARD, C.E. -B-															
WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	421	-0-	421	-0-	33	1	388	2	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	452	-0-	452	-0-	39	1	413	2	Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	468	-0-	468	-0-	36	1	432	2	Y	-0-			-0-	
01	1808 X	467	-0-	-1341	-0-	37	1	430	2	Y	-0-			-0-	
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09		4350 X	4001	-0-	-349	-0-	272	1	3729	2	N	-0-					213						
10		4712 X	4295	-0-	-417	-0-	342	1	3953	2	N	-0-					213						
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					213						
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					213						
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					213						
02		3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-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	
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	89	1	1095	2	Y	-0-					-0-						
10		1178 N	442	-0-	-736	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-						
11		1050 N	513	-0-	-537	-0-	44	1	469	2	Y	-0-					-0-						
12		1209 N	493	-0-	-716	-0-	38	1	455	2	Y	-0-					-0-						
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	Y	-0-					-0-						
02		476 N	196	-0-	-280	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-						
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 23		RRCID -> 223044		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4678 - 4680	
09		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	203	1	2500	2	Y	-0-					-0-						
10		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	232	1	2710	2	Y	-0-					-0-						
11		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	233	1	2465	2	Y	-0-					-0-						
12		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	232	1	2757	2	Y	-0-					-0-						
01		3100 N	3126	-0-	-26	-26	246	1	2880	2	Y	-0-					-0-						
*02		2800 N	3068	-0-	-268	-294	266	1	2802	2	Y	-0-					-0-						
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 25		RRCID -> 225492		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4453 - 4460	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
C.E. HEARD "B"														WELL #: 28		RRCID -> 230335		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 3556 - 4382	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
C.E. HEARD "B"														WELL #: 34		RRCID -> 230518		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4201 - 4570	
09		2940 X	2725	-0-	-215	-0-	205	1	2520	2	Y	-0-					-0-						
10		3038 X	1763	-0-	-1275	-0-	139	1	1624	2	Y	-0-					-0-						
11		2220 X	1716	-0-	-504	-0-	148	1	1568	2	Y	-0-					-0-						
12		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	224	1	2651	2	Y	-0-					-0-						
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	251	1	2943	2	Y	-0-					-0-						
*02		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	233	1	2455	2	Y	-0-					-0-						

HEARD RANCH (4400)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C.E. "B"															
//CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 828352															
WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	372	-0-	372	372	29	1	343	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	257	-0-	257	629	22	1	235	2	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	301	-0-	301	930	23	1	278	2	Y	-0-				-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536															
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	Y	-0-				-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	90	1	1048	2	Y	-0-				-0-
11	1050 N	960	-0-	-90	-0-	83	1	877	2	Y	-0-				-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	2	Y	-0-				-0-
01	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	88	1	1033	2	Y	-0-				-0-
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	91	1	954	2	Y	-0-				-0-
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462															
09	5790 X	5151	-0-	-639	-0-	388	1	4763	2	Y	-0-				-0-
10	5766 X	5115	-0-	-651	-0-	404	1	4711	2	Y	-0-				-0-
11	5400 X	4516	-0-	-884	-0-	390	1	4126	2	Y	-0-				-0-
12	5518 X	4992	-0-	-526	-0-	388	1	4604	2	Y	-0-				-0-
01	5518 X	4881	-0-	-637	-0-	384	1	4497	2	Y	-0-				-0-
02	4816 X	4171	-0-	-645	-0-	362	1	3809	2	Y	-0-				-0-
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HEARD RANCH (4500)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528															
09	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	352	1	4329	2	Y	6	90	1		67
						7	9								
10	4774 #	4348	-0-	-426	-0-	343	1	4003	2	Y	2				69
						2	9								
11	4560 #	4010	-0-	-550	-0-	346	1	3663	2	Y	1				70
						1	9								
12	4836 #	4814	-0-	-22	-0-	374	1	4434	2	Y	5				75
						6	9								
01	4836 #	4761	-0-	-75	-0-	373	1	4371	2	Y	15				90
						17	9								
02	4368 #	3986	-0-	-382	-0-	345	1	3631	2	Y	9				99
						10	9								

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4600)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7650 X	7126	-0-	-524	-0-	536 1	6583 2	Y	6	82 1				61
10	7781 X	6909	-0-	-872	-0-	546 1	6361 2	Y	2					63
11	7230 X	6415	-0-	-815	-0-	554 1	5860 2	Y	1					64
12	7378 X	6779	-0-	-599	-0-	527 1	6246 2	Y	5					69
01	7378 X	6477	-0-	-901	-0-	508 1	5952 2	Y	15					84
02	6664 X	5643	-0-	-1021	-0-	488 1	5145 2	Y	9					93
						10 9								
HEINZVILLE (RECKLAW)														
RAMTEX ENERGY LLC														
HESTER, CARL T.														
WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
HESTER, CARL T.														
WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
REMORA OPERATING, LLC														
GAYLE, B. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SPACEK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312														
09	227434 R	227434	-0-	-0-	-0-	224517	2	2917 9	N	2652	2546 1			549
10	233610 R	233610	-0-	-0-	-0-	230774	2	2836 9	N	2578	2546 1			581
11	228090 #	200694	-0-	-27396	-0-	198188	2	2506 9	N	2278	2195 1			664
12	236592 #	229223	-0-	-7369	-0-	226272	2	2951 9	N	2683	2722 1			625
01	236592 #	223015	-0-	-13577	-0-	220353	2	2662 9	N	2420	2564 1			481
02	212268 #	NO RPT	-0-	-212268	-0-				N	NO RPT				481

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT		CODE	AMT	CODE			AMT		CODE	AMT	CODE	
09	103 N	103	-0-		-0-		-0-	103		2			N	-0-						-0-
10	101 N	101	-0-		-0-		-0-	101		2			N	-0-						-0-
11	100 N	100	-0-		-0-		-0-	100		2			N	-0-						-0-
12	103 N	103	-0-		-0-		-0-	103		2			N	-0-						-0-
01	101 N	101	-0-		-0-		-0-	101		2			N	-0-						-0-
*02	103 N	103	-0-		-0-		-0-	103		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								
09	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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								
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)				40231 297		ASSOCIATED		49B				CNTY: VICTORIA								
PETRODOME OPERATING, LLC				660286																
MATTHEW-KUESTER				WELL #: 18 U		RRCID -> 059775		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8030 - 8070								
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)				40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
PETRODOME OPERATING, LLC				660286															
MATTHEW-KUESTER				WELL #:		18 L		RRCID -> 002034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 8000 - 8088	
M																			
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

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	
09	2074	X	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	2	Y	-0-		10
10	2449	X	2	-0-	-2447	B	-0-	2	2	Y	-0-		10
11	2370	X	968	-0-	-1402	B	-0-	968	2	Y	-0-		10
12	844	X	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2	Y	-0-		10
01	2139	X	514	-0-	-1625	B	-0-	514	2	Y	-0-		10
02	896	N	230	-0-	-666	B	-0-	230	2	Y	-0-		10

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT										WELL #: 3 RRCID -> 248220				COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			3				
10		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		Y	-0-			3				
11		346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		Y	-0-			3				
12		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		Y	-0-			3				
01		248 N	34	-0-	-214	B	-0-	34	2		Y	-0-			3				
*02		492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104	1		18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
02	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

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-				-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-				-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-				-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-				-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-				-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-				-0-

FIELD PETROLEUM CORP.				266906					
FRIAR, THOMAS				WELL #:	2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//	40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MOSAIC OIL LLC			589978					
FRIAR, A.		WELL #:	7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5356 - 5364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:	7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5305 - 5309
MATTHEWS-KUESTER								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		WELL #:	1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 1517 - 1520
DAYLIGHT PETROLEUM LLC								
PANCHO UNIT								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		WELL #:	1	RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8786 - 8800
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC								
JACOBS, CHARLES								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
02	14B DENY	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14970 X	14573	-0-	-397	-0-	600	1	13777	2	N	178	182	1	150
						196	9							
10	15469 X	14705	-0-	-764	-0-	620	1	14017	2	N	62			212
						68	9							
11	14940 X	13933	-0-	-1007	-0-	600	1	13193	2	N	127	184	1	155
						140	9							
12	15438 X	13911	-0-	-1527	-0-	620	1	13113	2	N	162	167	1	150
						178	9							
01	15128 X	14107	-0-	-1021	-0-	620	1	13365	2	N	111			261
						122	9							
02	13608 X	12175	-0-	-1433	-0-	560	1	11484	2	N	119	180	1	200
						131	9							
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)														
		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		828352		WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10153		
												PERF. 9974 - 10136		
09	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	17684	2	345	9	N	314	539	1	30
10	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	17812	2	399	9	N	363	180	1	213
11	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	17454	2	380	9	N	345	350	1	208
12	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	18086	2	388	9	N	353	360	1	201
01	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	18674	2	414	9	N	376	364	1	213
*02	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15211	2	364	9	N	331	356	1	188
VALENCE OPERATING COMPANY														
		881167		WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 10070 - 10266		
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			29
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2548	2	12	9	Y	11			40
11	2250 X	1086	-0-	-1164	-0-	1086	2			Y	-0-			40
12	2325 X	1121	-0-	-1204	-0-	1075	2	46	9	Y	42			82
01	2573 X	1804	-0-	-769	-0-	1804	2			Y	-0-			82
02	1008 N	868	-0-	-140	-0-	868	2			Y	-0-			82
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)														
		40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		701613		WELL #: 1		RRCID -> 281833		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 15600		PERF. 5523 - 5806		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)														
		40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
		589978		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-			-0-
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		
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1837	2	32 9	N	29	181 1			114
10	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1888	2	22 9	N	20				134
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-				134
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	66				200
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-				200
02	1792 N	1456	-0-	-336	-0-	1445	2	11 9	N	10				210
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142 7			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HERNDON (3000 FRI0)			40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.			884527											
SCHENDEL			WELL #:	2	RRCID ->	220922	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2683 - 2902		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER "B"		WELL #: 12U		RRCID -> 143119		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5371 - 5374						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 - 5494						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638														
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HEYSER (F-37)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
VANDENBERGE, M. T.														
WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-		-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	1				N	-0-		-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MARSHALL, H. T.														
WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC														
L. M. DIEMER														
WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEYSER (F-38)														
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC														
L. M. DIEMER														
WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HEYSER (F-39)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
DUNWOODY, CHARLES														
WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638					
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5340 - 5398
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSER (F-47)			40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638												
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)		STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		C	COND PROD	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HEYSER (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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LANDER, O. M.			WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 4699 - 4710				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
HEYSER (2670 SAND)			40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
VANDENBERG, M. T.			WELL #: 11		RRCID -> 101559		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2660 - 2680				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467	-0-						N	NO RPT	-0-
HEYSER (3400)			40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128												
WELDER, P. H. "B"			WELL #: 7		RRCID -> 181634		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 3334 - 3336				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HEYSER (3550)			40957 385			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
VIOLA PROD., INC.			886217																
BAUER, MADDELINE ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 118427			COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 3707			PERF. 3544 - 3556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
HEYSER (3900)			40957 462			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128																
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #: 51 D			RRCID -> 112885			COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 5570			PERF. 4310 - 4360				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
WELDER			WELL #: 58D			RRCID -> 285039			COMPL. DATE 10/31/2018			TOTAL DEPTH 5705			PERF. 4150 - 5162				
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-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
BAYLOR OPERATING, LLC			058832																
COOK, J.G.			WELL #: 1			RRCID -> 130162			COMPL. DATE 08/17/1979			TOTAL DEPTH 5491			PERF. 4043 - 4093				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
FREDCO			284921																
WELDER, P. H. -C-			WELL #: 14			RRCID -> 045858			COMPL. DATE 03/30/1969			TOTAL DEPTH 5480			PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
WELDER, P.H. -C-			WELL #: 2D			RRCID -> 128537			COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 5477			PERF. 3975 - 3985				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7	RRCID -> 002092	COMPL. DATE 04/29/1961	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 4292	-	4307	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		5	RRCID -> 055750	COMPL. DATE 07/24/1973	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4412	-	4416	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SCHULTZ, L.P.		WELL #:		3	RRCID -> 150593	COMPL. DATE 07/13/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 4454	-	4456	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HEYSER (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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	38 N	-0-	38	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	41 N	-0-	41	-0-	-0-	-0-		41	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																		
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444																		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A																		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A																		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSER (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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T.				WELL #:	3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455				

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1		N	-0-			-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (4800 GRETA)				40957 550	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 292114		COMPL. DATE 04/25/1938		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A					

09	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128										
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475					

09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-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				

09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEYSER (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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5431 - 5446									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FREDCO		284921		RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460 PERF. 5378 - 5388										
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	49 N	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-17	-0-			Y	NO RPT
			-0-	-0-	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 090363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HEYER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128							
WELDER, P. H. -B-		WELL #:		13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C
											COND
											PROD
											*
											*
											DISPOSITIONS
											AMT
											CODE
											AMT
											CODE
											EOM
											BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

WELDER, P. H. -A-				WELL #:		9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982	
										TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

BAYLOR OPERATING, LLC				058832							
COOK, J.G				WELL #:		9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994	
										TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

FREDCO				284921							
WELDER, P. H. -C-				WELL #:		5		RRCID -> 060569		COMPL. DATE 12/07/1974	
										TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

BENNETT, W. H.				WELL #:		6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989	
										TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
FREDCO		//CONT.//	284921					
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:	1	RRCID -> 090798	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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-
11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:	1	RRCID -> 090801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
11 14B	DENY -0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
12 14B	DENY -0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
01 14B	DENY -0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02 14B	DENY NO RPT -0-	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
WELDER, P. H. -C-		WELL #:	4	RRCID -> 130936	COMPL. DATE 05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 - 5432
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-
11 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:	16	RRCID -> 051674	COMPL. DATE 09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415
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-
11 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
LANDER, O. M. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 055330	COMPL. DATE 11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4140 - 4180
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-
11 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836														
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH		5595 PERF. 5438 - 5444						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BENNETT, W. H. (PF)			WELL #:		1		RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)			WELL #:		1		RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DUNWOODY, CHARLES S.			WELL #:		17		RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH		5628		PERF. 5470 - 5485			
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BONNER, R. R.			WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH		5500		PERF. 5388 - 5410			
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836					
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	20	RRCID -> 089901	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	26	RRCID -> 089903	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	59	RRCID -> 089906	COMPL. DATE 07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5354 - 5408
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			-0-
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	14	RRCID -> 090349	COMPL. DATE 11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5479 - 5488
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			-0-
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:	1	RRCID -> 090791	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRAYLOR, T. P. -B-										WELL #:	8	RRCID -> 091185	COMPL. DATE 10/14/1980	TOTAL DEPTH 5497	PERF. 5393	-	5403
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BONNER, R. R. (PF)										WELL #:	1	RRCID -> 091316	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DUNWOODY, CHARLES										WELL #:	5	RRCID -> 092602	COMPL. DATE 12/17/1970	TOTAL DEPTH 5497	PERF. 5470	-	5474
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BENNETT, W. H.										WELL #:	11	RRCID -> 121223	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5020	-	5045
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:	2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 5350 - 5360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
BENNETT, W. H.		WELL #:	7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
BENNETT, W. H.		WELL #:	8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048 PERF. 5376 - 5386
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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594 PERF. 5418 - 5457
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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498 PERF. 5421 - 5430
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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 129275	COMPL. DATE 12/03/1988	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5400 - 5410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-						-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID -> 129277	COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH 5573	PERF. 5422 - 5431		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (5400 #3)		//CONT.//		40957 638	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:		9	RRCID -> 061285	COMPL. DATE 08/17/1973	TOTAL DEPTH 6034	PERF. N/A		
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-
HEYSER (6300)		//CONT.//		40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FREDCO		//CONT.//		284921						
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID -> 159365	COMPL. DATE 05/07/1996	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6266 - 6272		
09	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
10	31 N	27	-0-	-4		27 2	Y	-0-		64
11	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		64
*01	36 N	36	-0-	-0-		36 2	Y	-0-		64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		64
HEYSER (8100)		//CONT.//		40957 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		036931						
O. M. LANDER UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 117867	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 7964 - 7971		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEYSER (8200) AURORA RESOURCES CORPORATION O.M. LANDER UNIT														40957 955 036931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
WELL #: 2L														RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH		8458 PERF. 8170 - 8196					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM							
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	BALANCE							
09	DLQ G-10	2562	-0-	-0-	2562		5344	150	7	1	2405	2	Y	6	163	1		112							
10	DLQ G-10	2403	-0-	-0-	2403		7747	155	15	1	2233	2	Y	14				126							
11	DLQ G-10	2426	-0-	-0-	2426		10173	150	19	1	2257	2	Y	17				143							
12	12643 X	2470	-0-	-0-	-10173		-0-	155	33	1	2282	2	Y	30				173							
*01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-		-0-	155	52	1	2543	2	Y	47				220							
*02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		-0-	140	22	1	2907	2	Y	20				240							
HEYSER (8300) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. BENNETT, W. H.														40957 968 549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WELL #: A 2														RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH		8416 PERF. 8317 - 8321					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				70							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				70							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				70							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				70							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				70							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				70							
HEYSER, EAST (8040) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. LANDER, O. M. -B-														40959 480 549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WELL #: 16														RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH		9188 PERF. 8050 - 8056					
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-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-							
HEYSER, EAST (8350) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. LANDER, O.M. -B-														40959 650 549836		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
WELL #: 18														RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH		8427 PERF. 8327 - 8337					
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-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-							
HEYSER, SE. (6250) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER B														40962 500 040128		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
WELL #: 12 L														RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH		6400 PERF. 6212 - 6217					
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-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-							

KRUEGER		WELL #:	1	RRCID -> 262002	COMPL. DATE 07/05/2011	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7070 - 7079
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/10/2021				

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									
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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-									N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
PEREZ, FELIPE			WELL #: 2			RRCID -> 184232			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-			757	2					N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-			763	2					N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-			717	2					N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-			655	2					N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-			664	2					N	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-			502	2					N	-0-					-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355																		
STAUSS			WELL #: 1			RRCID -> 188810			COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
HOCKLEY (4630)			41845 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297																		
BISSETT, CLARK			WELL #: 2			RRCID -> 104814			COMPL. DATE 12/04/1982			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					25
HOCKLEY (4720)			41845 350			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297																		
HOLT, A. G.			WELL #: 1			RRCID -> 108202			COMPL. DATE 03/14/1983			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725									
09	1500	N	1180	-0-	-320	-0-			1180	2					N	-0-					59
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-			1728	2					N	-0-					59
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-			1161	2					N	11					70
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-			1221	2			12	9	N	11					81
01	1550	N	1380	-0-	-170	-0-			1376	2			4	9	N	4					85
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-			1025	2					N	-0-					85

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TRIDENT CORPORATION 869200
 HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
TRIDENT CORPORATION		869200						
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 231492	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7928 - 7947	
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013								
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
VISION OIL AND GAS LLC		886198						
BROWN, ED		WELL #:	1	RRCID -> 207642	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10142 - 10662	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
BROWN, AUSTIN		WELL #:	6	RRCID -> 228044	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10525 - 10572	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (FRIO 2950)				42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
GARRISON LTD.				295861										
UNION				WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913 - 2918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HOPE (FRIO 3079)				42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BIG LAKE CORPORATION				069458										
YEGUA EAST				WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192 - 3196		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738										
GEO - HOPE				WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HOPE (JACOBS 2980)				42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122										
NSE KLIMITCHEK MEGAN				WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107 - 3108		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-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		
09	3360	2902	-0-	-458	-0-	2902	3		N	-0-			-0-	
10	3472	3191	-0-	-281	-0-	3191	3		N	-0-			-0-	
11	3305 R	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3		N	-0-			-0-	
12	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			-0-	
01	4946	4209	-0-	-737	-0-	4209	3		N	-0-			-0-	
02	3080 #	2382	-0-	-698	-0-	2382	3		N	-0-			-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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09		3450 #	2937	-0-	-513	-0-	420	1	2517	2	N	-0-			-0-			
10		3565 #	3297	-0-	-268	-0-	435	1	2862	2	N	-0-			-0-			
11		3300 #	2857	-0-	-443	-0-	450	1	2407	2	N	-0-			-0-			
12		3410 #	2669	-0-	-741	-0-	450	1	2219	2	N	-0-			-0-			
01		3348 #	1897	-0-	-1451	-0-	390	1	1507	2	N	-0-			-0-			
02		2968 #	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-			-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
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC													712947					
RODEN													WELL #: 4	RRCID -> 257536	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2428	- 2433
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-			
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-			
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-			
12		682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-			-0-			
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-			
02		644 N	518	-0-	-126	-0-	518	3			N	-0-			-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5			
YEGUA EAST													WELL #: 2	RRCID -> 232310	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2684	- 2686
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166							
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 287485		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1

HOPE (MIOCENE 3300) GEONATURAL RESOURCES, INC. GEO-HOPE				42528 410 300805 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 192499		ONE WELL COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188				CNTY: LAVACA			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (VICKSBURG 3200) B D PRODUCTION CO., INC. MCMANUS, C. B. ET AL				42528 420 040190 WELL #: 3A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 171262		CAPACITY COMPL. DATE 09/29/1998			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275				CNTY: LAVACA			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC GEO-HOPE				076738 WELL #: 2	RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A							
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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GOTT GAS UNIT				825462 WELL #: 2	RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAND00 ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT				895737 WELL #: 11	RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 254219		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288							
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2022																	

HOPE (WILCOX MASSIVE)													CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.																
MCMANUS UNIT																
WELL #: 1													RRCID -> 229728	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9494 - 9510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	1036	2 N	3			86			
*04	1350 N	129	-0-	-1221	-0-	60 1	69 2		N	-0-			86			
*05	465 N	75	-0-	-390	-0-	40 1	35 2		N	-0-			86			
*06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			86			
*07	124 N	93	-0-	-31	-0-	24 1	69 2		N	-0-			86			
*08	62 N	28	-0-	-34	-0-	12 1	16 2		N	-0-			86			
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	12 1	14 2		N	-0-			86			
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			86			
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			86			
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	21 2		N	-0-			86			
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16 1	25 2		N	-0-			86			
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	36 1	21 2		N	-0-			86			
KALER ENERGY CORP.													450261			
HENLEY GU													WELL #: 6			
													RRCID -> 290658	COMPL. DATE 10/18/2020	TOTAL DEPTH 14550	PERF.12774 - 12903
09	11100 X	2376	-0-	-8724	-0-	2376 2			N	-0-			28			
10	7099 X	2641	-0-	-4458	-0-	2641 2			N	-0-			28			
11	4890 X	2228	-0-	-2662	-0-	2228 2			N	-0-			28			
12	2635 X	2092	-0-	-543	-0-	2092 2			N	-0-			28			
01	2635 X	2273	-0-	-362	-0-	2273 2			N	-0-			28			
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-				N	NO RPT			28			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2													WELL #: 1			
													RRCID -> 182037	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11984 - 12834
09	2820 X	2388	-0-	-432	-0-	374 1	2014 2		N	-0-			-0-			
10	2914 X	2341	-0-	-573	-0-	476 1	1865 2		N	-0-			-0-			
11	2370 X	2159	-0-	-211	-0-	432 1	1727 2		N	-0-			-0-			
12	2480 N	2196	-0-	-284	-0-	480 1	1716 2		N	-0-			-0-			
01	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	459 1	1778 2		N	-0-			-0-			
02	2016 N	1399	-0-	-617	-0-	247 1	1152 2		N	-0-			-0-			
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2													WELL #: 2			
													RRCID -> 188969	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 13055	PERF.12126 - 12894
09	3450 X	3343	-0-	-107	-0-	506 1	2837 2		N	-0-			-0-			
10	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	644 1	2628 2		N	-0-			-0-			
11	3450 X	3336	-0-	-114	-0-	648 1	2688 2		N	-0-			-0-			
12	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	672 1	2643 2		N	-0-			-0-			
01	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	598 1	2475 2		N	-0-			-0-			
02	3108 X	2974	-0-	-134	-0-	513 1	2461 2		N	-0-			-0-			
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1													WELL #: 2			
													RRCID -> 202894	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 13088	PERF.12110 - 12977
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						84		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						84		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						84		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						84		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						84		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						84		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.												744277											
WILLIAMS												WELL #:		1		RRCID -> 235534		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14992		PERF.12437 - 12836	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
02	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	
09	3000 N	1	-0-	-2999	1719		1	3					Y	-0-							18		
10	1719 N	-0-	-0-	-1719	-0-								Y	-0-							18		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-								Y	-0-							18		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							18		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							18		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							18		
PEARCE												WELL #:		1		RRCID -> 224620		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14082 - 14094	
09	1500 X	813	-0-	-687	-0-	27	1	786	3	N	-0-										15		
10	1271 X	186	-0-	-1085	-0-	12	1	174	3	N	-0-										15		
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-										15		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	N	-0-		12	1							3		
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	N	-0-										3		
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	-0-	5									8		
						6	9																
KUESTER OCHOA												WELL #:		4		RRCID -> 228308		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10355 - 10483	
09	DLQ G-10	12	-0-	12	32356	12	3			Y	-0-										17		
10	32369 X	13	-0-	-32356	-0-	1	1	12	3	Y	-0-										17		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										17		
12	4068 X	-0-	-0-	-4068	-0-					Y	-0-										17		
01	1395 X	1161	-0-	-234	-0-	93	1	1068	3	Y	-0-										17		
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-										17		
KUESTER OCHOA												WELL #:		2		RRCID -> 291362		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10125 - 10138	
09	35520 X	23449	-0-	-12071	-0-	761	1	22251	3	N	397	383	1								306		
						437	9																
10	36704 X	24114	-0-	-12590	-0-	1531	1	22238	3	N	314	383	1								237		
						345	9																
11	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	922	1	18537	3	N	237	381	1								93		
						261	9																
12	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	2178	1	15812	3	N	187	205	1								75		
						206	9																
01	24242 X	14596	-0-	-9646	-0-	1133	1	12989	3	N	431	190	1								316		
						474	9																
02	21896 X	8723	-0-	-13173	-0-	642	1	7959	3	N	111	181	1								246		
						122	9																

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737												
KUESTER-0CH0A		WELL #:		1	RRCID -> 291571		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	321	1	9391	3	N	184	192	1			151
						202	9									
10	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	992	1	14406	3	N	233	192	1			192
						256	9									
11	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	553	1	11117	3	N	179	191	1			180
						197	9									
12	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1326	1	9625	3	N	147	192	1			135
						162	9									
01	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	700	1	8026	3	N	150	188	1			97
						165	9									
02	7280 X	5877	-0-	-1403	-0-	432	1	5354	3	N	83					180
						91	9									
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							
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					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					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (WILCOX 9350)				42528 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244												
WADE		WELL #:			RRCID -> 250456		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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							
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

HOPE (14,000) KALER ENERGY CORP. HENLEY GU				42528 950 450261 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1		CAPACITY RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	2678	-0-	2678	2678	2549	2		129	9	Y	117						117	
12	14B2	EXT	4925	-0-	4925	7603	4783	2		142	9	Y	129						246	
01	14B2	EXT	4582	-0-	4582	12185	4514	2		68	9	Y	62						308	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12185						Y	NO RPT						308	
HENLEY GU				WELL #:		2	RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004				TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HENLEY GU				WELL #:		4	RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004				TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HOPE, NE. (1100) STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GUTIERREZ UNIT				42531 525 825462 WELL #:		NON-ASSOCIATED 2		EXEMPT RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122								
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
HOPE, NE. (2700) STRATCO OPERATING CO., INC. O. TERRY				42531 570 825462 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1		CAPACITY RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GOTT				WELL #:		3	RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006				TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706									
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	

HOPE, NE. (3100)														
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC														
GEO-HOPE														
					42531 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					076738						CNTY: LAVACA			
WELL #:					1	RRCID -> 190690					COMPL. DATE 04/16/2002			
											TOTAL DEPTH 5250			
											PERF. 3267 - 3277			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HORADAM (2200 MIOCENE)														
HENRY HORADAM FAMILY LP														
HORADAM BROS.														
WELL #:					42572 850	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					378533						CNTY: VICTORIA			
WELL #:					1	RRCID -> 163792					COMPL. DATE 06/11/1997			
											TOTAL DEPTH 2806			
											PERF. 2159 - 2165			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

JMM ENERGY LLC														
HEINRICH, HENRY														
WELL #:					433110	RRCID -> 157644					COMPL. DATE 10/02/2007			
											TOTAL DEPTH 2765			
											PERF. 2232 - 2377			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HORDES CREEK (LULING)														
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION														
PEREIRA, F. R.														
WELL #:					42575 142	ASSOCIATED					ONE WELL			
					650635						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					4	RRCID -> 043221					COMPL. DATE 03/06/1979			
											TOTAL DEPTH 8285			
											PERF. 4578 - 4580			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.														
HAMMAN & ANDERSON														
WELL #:					945581	RRCID -> 279010					COMPL. DATE 11/13/2014			
											TOTAL DEPTH 13043			
											PERF. 7874 - 7878			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						111	

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)														
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
FULLER - NEWTON, ET AL														
WELL #:					42575 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					846255						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					1	RRCID -> 219200					COMPL. DATE 04/11/2006			
											TOTAL DEPTH 15150			
											PERF. 13396 - 14068			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)			//CONT.//		42575 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			//CONT.//		846255															
PETTUS, R. M. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 237077		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13560 - 13728								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
HAMMAN & ANDERSON					WELL #:		8	RRCID -> 226493		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11781 - 12535						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
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						
09	T. A.	3057	-0-	3057	6941	3057	2			Y	-0-								270	
10	14B2	EXT	3154	-0-	3154	10095	2			Y	-0-								270	
11	14B2	EXT	3013	-0-	3013	13108	2			Y	-0-								270	
*12	16171	3063	-0-	-13108	-0-	3063	2			Y	-0-								270	
*01	3005 R	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-								270	
02	2856 #	2678	-0-	-178	-0-	2678	2			Y	-0-								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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 517

HOUDMAN (WILCOX 8200) KEBO OIL & GAS, INC. GODFREY				42833 790 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	2	RRCID ->	256247	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8378	-	8394	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	16	1	295	2	N	-0-					153
01	14B2	EXT	4681	-0-	4681 B	4681	650	1	3970	2	N	55	175	1			33
							61	9									
02	14B2	EXT	3452	-0-	3452 B	8133	529	1	2898	2	N	23					56
							25	9									
HARLAN NELSON					WELL #:	1	RRCID ->	258706	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8398	-	8418
09	2850	X	2025	-0-	-825 B	-0-	480	1	1534	2	N	10					192
							11	9									
10	3217	X	3217	-0-	-0- B	-0-	891	1	2304	2	N	20	154	1			58
							22	9									
11	3290	X	3290	-0-	-0- B	-0-	900	1	2373	2	N	15					73
							17	9									
12	2615	X	2615	-0-	-0- B	-0-	702	1	1902	2	N	10					83
							11	9									
01	3131	X	2507	-0-	-624 B	-0-	377	1	2117	2	N	12					95
							13	9									
02	2828	X	2316	-0-	-512 B	-0-	360	1	1948	2	N	7					102
							8	9									
GODFREY					WELL #:	3	RRCID ->	261734	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8386	-	8403
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
02	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
09	1050	N	667	-0-	-383 B	-0-	160	1	505	2	N	2					117
							2	9									
10	775	N	518	-0-	-257 B	-0-	135	1	383	2	N	-0-					117
11	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	270	1	752	2	N	-0-					117
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	286	1	803	2	N	-0-					117
01	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	232	1	1243	2	N	-0-					117
*02	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	216	1	1090	2	N	-0-					117
HOUDMAN (WILCOX 8300) KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2					WELL #:	3	RRCID ->	229452	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8259	-	8284
09	2490	N	976	-0-	-1514 B	-0-	240	1	724	2	N	11					210
							12	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	540	1	1457	2	N	23	181	1			52
							25	9									
11	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	480	1	1348	2	N	18					70
							20	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	368	1	986	2	N	13					83
							14	9									
01	2015	N	890	-0-	-1125 B	-0-	260	1	616	2	N	13					96
							14	9									
02	1736	N	777	-0-	-959 B	-0-	231	1	531	2	N	14					110
							15	9									

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 518

HOUDMAN (WILCOX 8300) KEBO OIL & GAS, INC. LUBINSKI			//CONT.// 42833 800 //CONT.// 453170 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
						RRCID -> 236289			COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 8596			PERF. 8492 - 8505			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					22
PAWLIK GODFREY			GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 245424			COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 8254 - 8277		
09	1290 N	834	-0-	-456	B	-0-		234	1	589	2	N	10					117
								11	9									
10	1318 N	1318	-0-	-0-	B	-0-		351	1	950	2	N	15					132
								17	9									
11	1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-		420	1	1164	2	N	10					142
								11	9									
12	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-		364	1	890	2	N	15					157
								17	9									
01	1715 N	1715	-0-	-0-	B	-0-		551	1	1152	2	N	11					168
								12	9									
02	1484 N	1234	-0-	-250	B	-0-		374	1	854	2	N	5					173
								6	9									
PAWLIK GODFREY			GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 249409			COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 8286 - 8294		
09	1530 N	911	-0-	-619	B	-0-		255	1	649	2	N	6					108
								7	9									
10	1612 N	1515	-0-	-97	B	-0-		405	1	1098	2	N	11					119
								12	9									
11	2065 N	2065	-0-	-0-	B	-0-		540	1	1514	2	N	10					129
								11	9									
12	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-		390	1	952	2	N	8					137
								9	9									
01	1519 N	1442	-0-	-77	B	-0-		442	1	992	2	N	7					144
								8	9									
02	1904 N	773	-0-	-1131	B	-0-		192	1	578	2	N	3					147
								3	9									
LUBINSKI					WELL #: 2		RRCID -> 257228			COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8480 - 8496		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
PAWLIK GODFREY			GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 257927			COMPL. DATE 07/06/2010			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 8397 - 8412		
09	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-		96	1	269	2	N	25					77
								28	9									
10	434 N	294	-0-	-140	B	-0-		54	1	209	2	N	28					105
								31	9									
11	390 N	357	-0-	-33	B	-0-		69	1	249	2	N	35					140
								39	9									
12	403 N	350	-0-	-53	B	-0-		68	1	258	2	N	22					162
								24	9									
01	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-		100	1	244	2	N	75		185	1		52
								83	9									
*02	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-		231	1	526	2	N	33					85
								36	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)													42846 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.													453170					
GODFREY NELSON GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 248652	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10170 - 10182	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	1290 N	694	-0-	-596 B	-0-	160	1	495	2	N	35				127			
						39	9											
10	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	312	1	810	2	N	48				175			
						53	9											
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	330	1	873	2	N	75				250			
						83	9											
12	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	140	1	497	2	N	60				310			
						66	9											
01	1178 N	782	-0-	-396 B	-0-	87	1	519	2	N	160	195	1		275			
						176	9											
02	1204 N	650	-0-	-554 B	-0-	96	1	459	2	N	86	192	1		169			
						95	9											
HOUD 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	
09	2160 X	1827	-0-	-333	-0-	47	1	1780	2	N	-0-				-0-			
10	2232 X	1689	-0-	-543	-0-	45	1	1644	2	N	-0-				-0-			
11	2160 X	1553	-0-	-607	-0-	34	1	1519	2	N	-0-				-0-			
12	2139 X	1478	-0-	-661	-0-	40	1	1438	2	N	-0-				-0-			
01	2108 X	1627	-0-	-481	-0-	45	1	1582	2	N	-0-				-0-			
02	1456 N	1264	-0-	-192	-0-	40	1	1224	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	
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				27			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				27			
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				27			
12	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-				27			
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				27			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27			
HUFF (403)													43270 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC													833782					
O'CONNOR													WELL #: 58	RRCID -> 124700	COMPL. DATE 07/01/1987	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4183 - 4186	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
O'CONNOR													WELL #: 65	RRCID -> 143839	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4168 - 4170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

HUFF (403)		//CONT.//		43270 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782					
O'CONNOR		WELL #:		74	RRCID -> 214301	COMPL. DATE 07/18/2019	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 4662	- 4694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
RIVER RANCH -C-		WELL #:		1	RRCID -> 241970	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 5499	PERF. 2230	- 2240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
HUFF (2400)				43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID -> 152158	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2350	- 2374
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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
09	3300 X	2180	-0-	-1120	-0-	324 1	1856 2	N	-0-
10	3410 X	2454	-0-	-956	-0-	2454 2		N	-0-
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	536 1	2624 2	N	-0-
12	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	487 1	2234 2	N	-0-
01	2945 X	276	-0-	-2669	-0-	29 1	247 2	N	-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 214396		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021									
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	1080 #	313	-0-	-767	-0-	42	1	271 2	-0-
10	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				-0-
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-				-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
O'CONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HYNES RANCH (FB-50)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FOX, W. J. "B"															
WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
HYNES RANCH (6800)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
SHELTON															
WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
HYSAW (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC															
BEYNON															
WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 11124 - 11156															
09	4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	4590	2	28	9	N	25			97	
10	4154 X	3056	-0-	-1098 B	-0-	3038	2	18	9	N	16			113	
11	4020 X	2713	-0-	-1307 B	-0-	2691	2	22	9	N	20			133	
12	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4673	2	31	9	N	28			161	
01	4154 X	3637	-0-	-517 B	-0-	3611	2	26	9	N	24			185	
*02	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4024	2	28	9	N	25	172	1	38	
MCSWEEN 101														WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11066 - 11100	
09	4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4130	2	1	9	N	1			138	
10	4587 X	4587	-0-	-0- B	-0-	4583	2	4	9	N	4			142	
11	3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	3537	2	1	9	N	1			143	
12	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	2			N	-0-			143	
01	4019 X	4019	-0-	-0- B	-0-	4019	2			N	-0-			143	
*02	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	2			N	-0-			143	
HORSE THIEF 438														WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 11116 - 11146	
09	6649 X	6649	-0-	-0- B	-0-	6649	2			N	-0-			184	
10	6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-	6639	2			N	-0-			184	
11	5706 X	5706	-0-	-0- B	-0-	5706	2			N	-0-			184	
12	5435 X	5435	-0-	-0- B	-0-	5435	2			N	-0-			184	
01	4929 X	4151	-0-	-778 B	-0-	4148	2	3	9	N	3			187	
02	4452 X	3098	-0-	-1354 B	-0-	3097	2	1	9	N	1			188	
WHITESIDE 335														WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11052 - 11091	
09	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-			118	
10	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-			118	
11	1140 N	958	-0-	-182 B	-0-	958	2			N	-0-			118	
12	1178 N	1034	-0-	-144 B	-0-	1034	2			N	-0-			118	
01	1116 N	763	-0-	-353 B	-0-	763	2			N	-0-			118	
02	896 N	676	-0-	-220 B	-0-	676	2			N	-0-			118	

HSAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		368309										
BURRIS 54		WELL #:		1	RRCID -> 262993		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11110 - 11148			
M	ALLOW 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
09	8440 X	8440	-0-	-0- B	-0-	8440	2			N	-0-			97
10	6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519	2			N	-0-			97
11	6240 X	6240	-0-	-0- B	-0-	6240	2			N	-0-			97
12	7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	2			N	-0-			97
01	7378 X	6347	-0-	-1031 B	-0-	6347	2			N	-0-			97
02	6664 X	5151	-0-	-1513 B	-0-	5151	2			N	-0-			97
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753										
CLARK, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11076 - 11107			
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	37	2	2	9	N	2			407
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			407
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			407
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86	2	1	9	N	1			408
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			408
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			408
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INEZ (FRIO 5200)		//CONT.//	44522 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737						
GARCITAS CREEK GU		WELL #:	1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5129 - 5134
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/08/2021						
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ISAACKS (EDWARDS)			44810 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC			253102						
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970 PERF. 12750 - 14521
09	2250	1498	-0-	-752 B	-34708	98 1	1400 2	N	-0-
10	2325	3186	-0-	861 B	-33847	230 1	2956 2	N	-0-
11	0 N	3510	-0-	3510 B	-30337	138 1	3372 2	N	-0-
12	1550 N	2937	-0-	1387 B	-28950	83 1	2854 2	N	-0-
01	0 N	3106	-0-	3106 B	-25844	138 1	2968 2	N	-0-
02	2100	NO RPT	-0-	-2100 B	-27944			N	NO RPT
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT	-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	268

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. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
09	99 N		99	-0-		-0-		-0-				89 2		10 9	N	9							150	
10	109 N		109	-0-		-0-		-0-				103 2		6 9	N	5							155	
11	78 N		78	-0-		-0-		-0-				78 2			N	-0-							155	
12	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							155	
01	124 N	NO RPT		-0-		-124		-0-							N	NO RPT							155	
02	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							155	
SUE-ANN OPERATING, L.C.						828352																		
MCNEILL				WELL #:		1A		RRCID -> 206511		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5213 - 5224										
09	930 N		829	-0-		-101		-0-				113 1		565 2	N	137		159 1					143	
												151 9												
10	930 N		871	-0-		-59		-0-				124 1		595 2	N	138							281	
												152 9												
11	829 N		829	-0-		-0-		-0-				129 1		556 2	N	131		161 1					251	
												144 9												
12	868 N		755	-0-		-113		-0-				123 1		496 2	N	124		167 1					208	
												136 9												
01	868 N		626	-0-		-242		-0-				107 1		388 2	N	119		166 1					161	
												131 9												
02	784 N		653	-0-		-131		-0-				123 1		464 2	N	60		180 1					41	
												66 9												
JACKSON RANCH (YEGUA 5300)						45431 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT														
APEX ENERGY, INC.						027424																		
MCNEILL F				WELL #:		2		RRCID -> 225500		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5177 - 5315										
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-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT							-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT							-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT							-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT							-0-	
CIMARRON ENGINEERING, LLC						153471																		
LJ				WELL #:		2		RRCID -> 288676		COMPL. DATE 02/02/2020		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5371 - 5413										
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-27874							N	-0-							-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT							-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						05/12/2021																		
VAQUERO OPERATING						882776																		
DOBIE				WELL #:		2		RRCID -> 236792		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5307 - 5333										
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-25237							N	-0-							92	
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-25237							N	-0-							92	
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-25237							N	-0-							92	
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-25237							N	-0-							92	
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-25237							N	-0-							92	
02	0 W	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
09	14B2 EXT		2026	-0-	-0-	2026		2026			1940 2		86 9	N	78						160					
10	T. A.		4369	-0-	-0-	4369		6395			4322 2		47 9	N	43						203					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			6395						N	NO RPT						203					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			6395						N	NO RPT						203					
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			6395						N	NO RPT						203					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			6395						N	NO RPT						203					
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	
09	286 N		286	-0-	-0-	-0-		286	2					N	-0-						13					
10	283 N		283	-0-	-0-	-0-		283	2					N	-0-						13					
11	279 N		279	-0-	-0-	-0-		279	2					N	-0-						13					
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						13					
01	248 N	NO RPT		-0-	-0-	-248		-0-						N	NO RPT						13					
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						13					
JANSKY (10350)															45740 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															828880											
GEORGIA MAE GRAHAMMAN GAS UNIT 2															WELL #:		1		RRCID -> 101606		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10347 - 10355	
09	2460 N		2084	-0-	-0-	-376		-0-			319 1		1765 2	N	-0-						147					
10	2719 N		2719	-0-	-0-	-0-		-0-			426 1		2129 2	N	149	160	1				136					
											164 9															
11	2460 N		2309	-0-	-0-	-151		-0-			441 1		1784 2	N	76	166	1				46					
											84 9															
12	2152 N		2152	-0-	-0-	-0-		-0-			347 1		1805 2	N	-0-						46					
01	2542 N		2311	-0-	-0-	-231		-0-			480 1		1739 2	N	84	172	1				42					
											92 9															
*02	2800 N		3009	-0-	-0-	209		209			584 1		2330 2	N	86						128					
											95 9															
JANSKY (10600)															45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC															254244											
GERDES															WELL #:				RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 10608 - 10646	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30					
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30					
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30					
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30					
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30					
02	P&A COND		-0-	-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	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		308						Y	-0-						195					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		308						Y	-0-						195					
11	308 R		-0-	-0-	-0-	-308		-0-						Y	-0-						195					
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						195					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						195					
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						195					

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3690 #	2834	-0-	-856	-0-	2811	2	23	9	Y	21			78
10	3224 #	3012	-0-	-212	-0-	2992	2	20	9	Y	18			96
11	3030 #	2813	-0-	-217	-0-	2804	2		9	Y	8			104
12	3328 R	3328	-0-	-0-	-0-	3302	2	26	9	Y	24			128
01	3065 R	3065	-0-	-0-	-0-	3043	2	22	9	Y	20			148
*02	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3209	2	11	9	Y	10			158
JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11933 - 12057				
*07	3007 X	14	-0-	-2993	-0-	14	3		N	-0-	48	1		305
*08	3007 X	2418	-0-	-589	-0-	2183	3	235	9	N	214	16	1	503
*09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	1984	3	160	9	N	145	80	1	568
*10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2563	3	109	9	N	99	148	1	519
*11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3155	3	116	9	N	105	116	1	508
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3150	3	169	9	N	154	131	1	531
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2753	3	110	9	N	100	131	1	500
02	2828 X	2379	-0-	-449	-0-	2285	3	94	9	N	85	170	1	415
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11514 - 12116				
*07	3751 X	871	-0-	-2880	-0-	854	3	17	9	N	15	47	1	632
*08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3754	3	205	9	N	186	16	1	802
*09	2970 X	2356	-0-	-614	-0-	2255	3	101	9	N	92	78	1	816
*10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2597	3	89	9	N	81	158	1	739
*11	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2330	3	57	9	N	52	48	1	743
12	1054 X	653	-0-	-401	-0-	643	3	10	9	N	9	27	1	725
01	1085 X	39	-0-	-1046	-0-	39	3		N	-0-	1	1		724
02	3136 X	2740	-0-	-396	-0-	2740	3		N	-0-	2	1		722
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267		PERF.11953 - 12021				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
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
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11760 - 11791				
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1067	3	155	9	N	141	194	1	274
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1255	3	70	9	N	64	3	1	335
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	956	3	77	9	N	70	16	1	389
*10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1423	3	68	9	N	62	82	1	369
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1055	3	67	9	N	61	82	1	348
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1116	3	62	9	N	56	46	1	358
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	860	3	17	9	N	15	41	1	332
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	819	3	21	9	N	19	53	1	298
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT														
		//CONT.//		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		//CONT.//		701613										
		WELL #:		7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	10961 3	452 9	N	411	360	1			799
*08	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	11124 3	453 9	N	412	235	1			976
*09	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8044 3	451 9	N	410	288	1			1098
*10	8463 X	8171	-0-	-292	-0-	7895 3	276 9	N	251	455	1			894
*11	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	9934 3	405 9	N	368	373	1			889
12	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	10946 3	479 9	N	435	454	1			870
01	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	9828 3	283 9	N	257	469	1			658
*02	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8592 3	350 9	N	318	609	1			367
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380														
*07	2046 N	1717	-0-	-329	-0-	1692 3	25 9	N	23	26	1			-0-
*08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1742 3	31 9	N	28	9	1			19
*09	2010 N	1439	-0-	-571	-0-	1394 3	45 9	N	41	44	1			16
*10	2046 N	1885	-0-	-161	-0-	1789 3	96 9	N	87	103	1			-0-
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1795 3	42 9	N	38					38
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1683 3	35 9	N	32	70	1			-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1565 3	99 9	N	90	75	1			15
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1401 3	99 9	N	90	97	1			8
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162														
*07	2480 X	1617	-0-	-863	-0-	1522 3	95 9	N	86	66	1			164
*08	2480 X	1636	-0-	-844	-0-	1539 3	97 9	N	88	236	1			16
*09	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2359 3	216 9	N	196	69	1			143
*10	2232 X	1687	-0-	-545	-0-	1589 3	98 9	N	89	92	1			140
*11	1860 X	1729	-0-	-131	-0-	1607 3	122 9	N	111	114	1			137
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2132 3	117 9	N	106	88	1			155
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	1953 3	90 9	N	82	93	1			144
02	3080 X	1964	-0-	-1116	-0-	1876 3	88 9	N	80	121	1			103
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644														
*07	1209 N	681	-0-	-528	-0-	671 3	10 9	N	9	49	1			173
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1534 3	163 9	N	148	11	1			310
*09	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	1609 3	142 9	N	129	52	1			387
*10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1954 3	128 9	N	116	113	1			390
*11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1754 3	109 9	N	99	119	1			370
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1582 3	102 9	N	93	66	1			397
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1539 3	12 9	N	11	73	1			335
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1395 3	12 9	N	11	95	1			251
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264														
*07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1174 3	125 9	N	114	178	1			1
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1307 3	89 9	N	81	11	1			71
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	735 3	28 9	N	25	57	1			39
*10	1550 N	146	-0-	-1404	-0-	118 3	28 9	N	25	7	1			57
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1013 3	105 9	N	95	103	1			49
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	950 3	63 9	N	57	39	1			67
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	917 3	88 9	N	80	44	1			103
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	646 3	33 9	N	30	57	1			76

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 #:		1A	RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 11592 - 11648							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-		9113 3	416 9	N					378		324 1				443
*08	7936 X	6722	-0-	-1214	-0-		6483 3	239 9	N					217		14 1				646
*09	10920 X	8769	-0-	-2151	-0-		8358 3	411 9	N					374		232 1				788
*10	11377 X	5579	-0-	-5798	-0-		5373 3	206 9	N					187		310 1				665
*11	11010 X	5249	-0-	-5761	-0-		5093 3	156 9	N					142		129 1				678
12	11377 X	5235	-0-	-6142	-0-		5011 3	224 9	N					204		208 1				674
01	11749 X	3804	-0-	-7945	-0-		3767 3	37 9	N					34		180 1				528
02	11620 X	2675	-0-	-8945	-0-		2622 3	53 9	N					48		233 1				343

DOUBLE T 1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 11750 - 12460							
*07	713 N	600	-0-	-113	-0-		493 3	107 9	N					97		187 1				197
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-		561 3	67 9	N					61		3 1				255
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-		484 3	73 9	N					66		15 1				306
*10	713 N	459	-0-	-254	-0-		408 3	51 9	N					46		24 1				328
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-		147 3	23 9	N					21		36 1				313
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-		153 3	62 9	N					56		6 1				363
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-		786 3	23 9	N					21		37 1				347
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-		531 3	52 9	N					47		49 1				345

JOBAR (YEGUA)						46612 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748														
LARAMI, LTD				WELL #:		1	RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5000 - 5004							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-

MODERN EXPLORATION, INC.						573226	CAPACITY				CNTY: GOLIAD									
FRANKE				WELL #:		1	RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5504 - 5546							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-

ROCK RESOURCES, INC.						722939	CAPACITY				CNTY: GOLIAD									
ALBRECHT, V.				WELL #:		3	RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5604 - 5610							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5467	-	5487				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019														
SWICKHEIMER		WELL #:			RRCID -> 168737	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 5432	-	5489				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTONE (MIDDLE FRIIO)				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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
09 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KARON (LULING)			48146 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967					
KARON UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 056522	COMPL. DATE 05/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7245 - 7249
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				-0-
KARON UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 056525	COMPL. DATE 03/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7268 - 7274
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KARON (LULING)			//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//		280967											
KARON UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 056530			COMPL. DATE 03/11/1962			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7224 - 7226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT				-0-
02	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		
09	330 #	311	-0-	-19	-0-	24	1	284	2	Y		3				5
						3	9									
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y		6	8	1		3
						7	9									
11	DLQ G-10	343	-0-	343	343	25	1	311	2	Y		6	4	1		5
						7	9									
12	DLQ G-10	645	-0-	645	988	45	1	582	2	Y		16	10	1		11
						18	9									
01	DLQ G-10	665	-0-	665	1653	48	1	614	2	Y		3	7	1		7
						3	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653					Y		NO RPT				7
KARON UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 061316			COMPL. DATE 08/24/1954			TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KARON UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 061319			COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7174 - 7194		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
KARON UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 061321			COMPL. DATE 04/19/1967			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967										
KARON UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7164	-	7174			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7202	-	7210			
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	17 1	197 2	Y	1					3
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	18 1	228 2	Y	4	5	1			2
11	DLQ G-10	235	-0-	235	235	4 9	214 2	Y	4	3	1			3
12	DLQ G-10	244	-0-	244	479	17 1	220 2	Y	6	5	1			4
01	DLQ G-10	255	-0-	255	734	7 9	235 2	Y	2	3	1			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	734	2 9		Y	NO RPT					3
KARON UNIT		WELL #:		28	RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 7207	-	7217			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7250	-	7254			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON (LULING)				//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B				CNTY: LIVE OAK								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				//CONT.//		280967															
KARON UNIT				WELL #:		22	RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179								
09	510 #	80	-0-	-430	-0-	-0-	7 1	9	72	2	Y	1								6	
10	712 R	712	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	9	649	2	Y	14	13	1						7	
11	DLQ G-10	658	-0-	658	658	658	15 9	9	599	2	Y	11	9	1						9	
12	DLQ G-10	334	-0-	334	992	992	47 1	9	301	2	Y	9	12	1						6	
01	DLQ G-10	307	-0-	307	1299	1299	23 1	9	285	2	Y	-0-	4	1						2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1299	1299	10 9	1			Y	NO RPT								2	
KARON LULING UNIT				WELL #:		39	RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140								
09	14370 #	13842	-0-	-528	-0-	-0-	1067 1	9	12636	2	Y	126								218	
10	14849 #	14630	-0-	-219	-0-	-0-	139 9	9													
11	DLQ G-10	14957	-0-	14957	14957	14957	1063 1	9	13286	2	Y	255	337	1						136	
12	DLQ G-10	15288	-0-	15288	30245	30245	281 9	9	13620	2	Y	242	165	1						213	
01	DLQ G-10	16035	-0-	16035	46280	46280	266 9	9	13797	2	Y	382	337	1						258	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46280	46280	1071 1	9	14787	2	Y	81	169	1						170	
							420 9	9													
							1159 1	9			Y	NO RPT								170	
KARON LULING UNIT				WELL #:		40	RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-	
KARON LULING UNIT				WELL #:		41	RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-	

KARON (MACKHANK)				48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	CODE				AMT CODE	AMT CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DILWORTH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KARON (SLICK)				48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
ROKOH SLICK SAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125		
09	14B DENY	644	-0-	644	1130	50	1	594	2	N		-0-			103
10	14B DENY	914	-0-	914	2044	69	1	845	2	N		-0-			103
11	14B DENY	625	-0-	625	2669	45	1	580	2	N		-0-			103
12	14B DENY	622	-0-	622	3291	45	1	577	2	N		-0-			103
01	14B DENY	662	-0-	662	3953	48	1	614	2	N		-0-			103
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3953					N		NO RPT			103
KARON-SLICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180		
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N		-0-			45
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N		-0-			45
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	N		-0-			45
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	2	N		-0-			45
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N		-0-			45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			45
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:	3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	N/A		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34

KARON (SLICK)			//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//		280967															
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 175942		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7022 - 7068								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	

KASPER, S. (KNAVE) OVERTON PARK OIL & GAS LP KUESTER					48198 300 628656	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT		
					WELL #:	1	RRCID -> 144275	COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 16228	PERF.13125 - 13142			
*03	8277	X	5297	-0-	-2980	-0-	22	1	5134	3	Y	128	180	1	50
							141	9							
*04	8010	X	6433	-0-	-1577	-0-	1021	1	5353	3	Y	54			104
							59	9							
*05	8184	X	6588	-0-	-1596	-0-	1113	1	5418	3	Y	52			156
							57	9							
*06	6210	X	5637	-0-	-573	-0-	846	1	4735	3	Y	51			207
							56	9							
*07	6634	X	6040	-0-	-594	-0-	675	1	5307	3	Y	53	228	1	32
							58	9							
*08	DLQ	G-10	6163	-0-	6163	6163	590	1	5526	3	Y	43			75
							47	9							
*09	DLQ	G-10	6030	-0-	6030	12193	566	1	5425	3	Y	35			110
							39	9							
*10	DLQ	G-10	6294	-0-	6294	18487	532	1	5720	3	Y	38			148
							42	9							
*11	DLQ	G-10	5999	-0-	5999	24486	531	1	5410	3	Y	53	174	1	27
							58	9							
*12	DLQ	G-10	6180	-0-	6180	30666	558	1	5582	3	Y	36			63
							40	9							
*01	36523	X	5857	-0-	-30666	-0-	519	1	5306	3	Y	29			92
							32	9							
02	5684	X	4800	-0-	-884	-0-	425	1	4350	3	Y	23			115
							25	9							

KATIE WELDER (F-4)				48268 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597									
WELDER				WELL #:		1		RRCID -> 275703		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592	
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

KATIE WELDER (K-3)			48268 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN								
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128																	
WELDER "B"			WELL #:			13-L	RRCID ->	144064	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7620 -	7628						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KAWITT (EDWARDS)			48324 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT								
ATLAS OPERATING LLC			036587																	
WAGNER GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	072897	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13840 -	14555						
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						38	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38	
WAGNER GAS UNIT			WELL #:			2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079	PERF.13948 -	15660						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	6	2			N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	22	-0-	22	28	28	22	2			N	-0-						-0-	
NORDHEIM GAS UNIT			WELL #:			2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14285 -	16945						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
P1 ENERGY, LLC			631633																	
RHODES TRUST			WELL #:			1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 -	13468						
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462																	
E. WASKOW UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 -	14815						
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKWELL					WELL #:	1H	RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13640 - 15561				
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEGO TRUST					WELL #:	1H	RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037		PERF.13633 - 15835				
09	6780	X	6248	-0-	-532	-0-	6246	3	1	4	Y	1					43
							1	9									
10	7006	X	5585	-0-	-1421	-0-	5585	3			Y	-0-					43
11	6780	X	6239	-0-	-541	-0-	6239	3			Y	-0-					43
12	6448	X	5688	-0-	-760	-0-	5688	3			Y	-0-					43
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
BLACKWELL					WELL #:	2	RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13645 - 15680				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODES TRUST					WELL #:	3H	RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13480 - 16234				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STRAUBE UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.13985 - 17470				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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												
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1	R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	12740 - 16785		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1	R	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.	15774 - 16500		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	R	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	13708	PERF.	13680 - 16183		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	R	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL	DEPTH	13809	PERF.	13584 - 16440		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	R	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL	DEPTH	13890	PERF.	13863 - 16135		
09	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	5420	3	Y	11	8	0		3
							12	9								
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3811	3	Y	-0-	3	0		-0-
11	2850 X	2376	-0-	-474	-0-	-0-	104	1	1964	3	Y	279	221	0		58
							1	4								
12	5890 X	4021	-0-	-1869	-0-	-0-	108	1	3892	3	Y	19	72	0		5
							21	9								
01	5890 X	1789	-0-	-4101	-0-	-0-	55	1	1734	3	Y	-0-	5	0		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	R	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL	DEPTH	13513	PERF.	15730 - 16380		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAWITT (SECOND ROEDER)			48324 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462														
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9262 - 9270						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9204 - 9214						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK			WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2625 - 2630						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK			WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2606 - 2666						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
ESCONDIDO CREEK			WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883		PERF. 2770 - 2772						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646							
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KAY CREEK (1750)				48352 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN /B/		WELL #:		4	RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	-0-
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KAY CREEK (1950)				48352 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	161 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	263	-0-	-171	-0-	-0-	99 1	164 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KAY CREEK (2400)			48352 360			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN, J.A.			WELL #: A 44			RRCID -> 269479			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
10	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	
11	2 N		1	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
12	2 N		2	-0-	-0-	-0-		1	1		1 2	N	-0-					-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-	
02	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-						N	NO RPT					-0-	

KAY CREEK (2800)			48352 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN "A"			WELL #: 45 U			RRCID -> 199976			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KAY CREEK (2950)			48352 465			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN "A"			WELL #: 36 F			RRCID -> 132172			COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, J. A.			WELL #: 45			RRCID -> 266057			COMPL. DATE 11/11/2011			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KAY CREEK (3500)			48352 532			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN, J.A.			WELL #:			RRCID -> 198521			COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013																			

KEERAN		48452 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
KEERAN RANCH		WELL #: 14	RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 4880	-	5000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550		Y	-0-		-0-
KEERAN "A"		WELL #: 32	RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3895	-	3909	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1677 1 199 9	56 2 N	181	145 1	203
10	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	1038 1 190 9	47 2 N	173	205 1	171
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1086 1 168 9	43 2 N	153	103 1	221
12	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1227 1 189 9	38 2 N	172	172 1	221
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1421 1	200 9 N	182	198 1	205
*02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1162 1 199 9	2 2 N	181	160 1	226
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KEERAN (5500)		//CONT.//		48452 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
KEERAN RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 168115	COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5483 - 5485	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
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	
09	213	N	213	-0-	-0-	33	1	180	9	Y	25
10	210	N	210	-0-	-0-	32	1	178	9	Y	37
11	38	N	38	-0-	-0-	6	1	32	9	Y	13
12	217	N	217	-0-	-0-	33	1	184	9	Y	52
01	555	N	555	-0-	-0-	85	1	470	9	Y	73
02	DLQ	G-10	586	-0-	-0-	90	1	496	9	Y	130
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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					-0-
KEERAN RANCH		WELL #:		20	RRCID -> 190719	COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6440 - 6443	
09	DLQ	G-10	113	-0-	-0-	270	17	96	9	Y	13
10	DLQ	G-10	116	-0-	-0-	386	18	98	9	Y	20
11	479	N	93	-0-	-386	-0-	14	79	9	Y	33
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	123	9	Y	35
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	158	9	Y	25
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	157	9	Y	41
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 546

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) FRIO RESOURCES, LLC KEERAN "A"				48454 384 286622 WELL #: 33	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA										
				RRCID -> 134146	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 4811	PERF. 4020	-	4023								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEERAN, SOUTHEAST (3350) GBS OIL & GAS, LLC KEERAN RANCH				48458 332 298357 WELL #: C 2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA										
				RRCID -> 206934	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 3380	-	3386								
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLERS CREEK, S. (7312) PONTIAC OIL, INC. COLE, EMMETT				48521 720 670449 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN										
				RRCID -> 127031	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 7312	-	7322								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLERS CREEK, S. (8850) PONTIAC OIL, INC. BARNETT, P. M. UNIT				48521 905 670449 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN										
				RRCID -> 134558	COMPL. DATE 04/14/1990	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8838	-	8854								
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEMPER, EAST (5650) EVEREST RESOURCE COMPANY MUELLER				48699 600 252057 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA										
				RRCID -> 213269	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5418	-	5424								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	211320	147456	-0-	-63864	-0-	145832	2	1624	9	N		1476	1601	1			152	
10	164269 #	116242	-0-	-48027	-0-	115004	2	1238	9	N		1125	1052	1			225	
11	158970 #	106543	-0-	-52427	-0-	105590	2	953	9	N		866	901	1			190	
12	152365 #	91155	-0-	-61210	-0-	90416	2	739	9	N		672	703	1			159	
01	152365 #	78009	-0-	-74356	-0-	77383	2	626	9	N		569	543	1			185	
02	137620 #	49576	-0-	-88044	-0-	48979	2	597	9	N		543	543	1			185	
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)				48846 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
ENSIGN OPERATING LLC				253102														
HOMEYER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135068	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12871	-	13514				
09	3300 X	979	-0-	-2321	-0-	979	2			N		-0-					189	
10	3410 X	1239	-0-	-2171	-0-	1239	2			N		-0-					189	
11	3300 X	1452	-0-	-1848	-0-	1452	2			N		-0-					189	
12	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N		-0-					189	
01	1333 X	1130	-0-	-203	-0-	1130	2			N		-0-					189	
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N		NO RPT					189	
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320														
SYRING, R. J.				WELL #:	2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12885	-	12924				
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2899	3	19	9	N		17					1232	
10	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2214	3	1	9	N		1					1233	
11	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1	9	N		1					1234	
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N		-0-					1234	
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N		NO RPT					1234	
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N		NO RPT					1234	
MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315														
COLLINS-MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL	DEPTH 12940	PERF.13000	-	13439				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
KENEDY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748														
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E				WELL #:	1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL	DEPTH 13609	PERF.13182	-	13378				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77	
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E				WELL #:	1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL	DEPTH 13518	PERF.13003	-	15481				
09	4440 X	4164	-0-	-276	-0-	4164	2			N		-0-					164	
10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N		-0-					164	
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N		-0-					164	
12	4309 X	4161	-0-	-148	-0-	4161	2			N		-0-					164	
01	4836 X	4805	-0-	-31	-0-	4805	2			N		-0-					164	
02	4368 X	3349	-0-	-1019	-0-	3349	2			N		-0-					164	

KENEDY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEWBR PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		1	RRCID ->	112637	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	13600 PERF.13031 - 15150				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-			59
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-			59
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-			59
12	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-			59
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-			59
02	4480 X	4200	-0-	-280	-0-	4200	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				
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			64
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			64
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			64
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			64
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			64
*02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	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				
09	4830 X	3093	-0-	-1737	-0-	3093	2			N	-0-			138
10	4991 X	3494	-0-	-1497	-0-	3494	2			N	-0-			138
11	4830 X	3360	-0-	-1470	-0-	3360	2			N	-0-			138
12	4588 X	3512	-0-	-1076	-0-	3512	2			N	-0-			138
01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4698	2	46	9	N	42	161	1	19
02	3164 X	1520	-0-	-1644	-0-	1520	2			N	-0-			19
ENSIGN OPERATING LLC		253102												
ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120698	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	13600 PERF.13101 - 13428				
09	3180 X	3121	-0-	-59	-0-	407	1	2714	2	Y	-0-			112
10	3286 X	3116	-0-	-170	-0-	217	1	2899	2	Y	-0-			112
11	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	323	1	2528	2	Y	-0-			112
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112
ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418 PERF.13084 - 13356				
09	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	525	1	3499	2	Y	-0-			112
10	4526 X	4414	-0-	-112	-0-	308	1	4106	2	Y	-0-			112
11	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	540	1	4228	2	Y	-0-			112
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112
KENEDY, SW. (SLIGO)		48850 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
CWR MANAGEMENT LLC		195786												
MCDOWELL SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	212748	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	16300 PERF. 2906 - 2946				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KENEY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES																
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																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	29	-0-		-1		-0-		29 2			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-		-0-		-0-		14 2			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-		-7		-0-		23 2			N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-		-21		-0-		10 2			N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-		-0-		-0-		32 2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-		-12		-0-		16 2			N	-0-			-0-
KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426																
09	DLQ G-10	1287	-0-		1287		2537		95 1	1191 3	Y	1	117 1			86
									1 9							
10	DLQ G-10	2135	-0-		2135		4672		139 1	1996 3	Y	-0-				86
11	5451 X	779	-0-		-4672		-0-		46 1	733 3	Y	-0-				86
12	431 X	431	-0-		-0-		-0-		30 1	401 3	Y	-0-				86
01	2139 X	212	-0-		-1927		-0-		16 1	196 3	Y	-0-				86
*02	913 N	913	-0-		-0-		-0-		68 1	843 3	Y	-0-				86
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366																
09	DLQ G-10	121	-0-		121		282		9 1	112 3	Y	-0-	11 1			30
10	DLQ G-10	120	-0-		120		402		8 1	112 3	Y	-0-				30
11	800 N	547	-0-		-253		149		32 1	515 3	Y	-0-				30
12	149 N	-0-	-0-		-149		-0-				Y	-0-				30
01	124 N	-0-	-0-		-124		-0-				Y	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				30
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313																
09	16 N	16	-0-		-0-		-0-		2 1	14 3	Y	-0-				3
10	9 N	9	-0-		-0-		-0-		1 1	8 3	Y	-0-				3
11	33 N	33	-0-		-0-		-0-		2 1	31 3	Y	-0-				3
12	16 N	16	-0-		-0-		-0-		1 1	15 3	Y	-0-				3
01	16 N	16	-0-		-0-		-0-		1 1	15 3	Y	-0-				3
02	DLQ G-10	9	-0-		9		9		1 1	8 3	Y	-0-				3
KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532																
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			13
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834																
09	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-

KERR (REKLAW)			49057 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
RAY, GEORGE A.			WELL #:	79	RRCID ->	055776	COMPL. DATE	07/01/1973	TOTAL DEPTH	8202	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:	89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7014 - 7028			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A			WELL #:	103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7038 - 7046			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KERR (7600)			49057 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
RAY, GEORGE A.			WELL #:	93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 4035 - 4760			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KERR (7910)			49057 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
RAY, GEORGE A.			WELL #:	100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7933 - 7954			
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:	104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8088 - 8096			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERR (8200)		49057 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611						
RAY, GEORGE A.		WELL #:	99-D	RRCID -> 181054	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8228 - 8246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
KITTY BURNS (QUEEN CITY)		49776 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085						
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #:	2 C	RRCID -> 048483	COMPL. DATE 02/12/1970	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						
WEST, CLAY		WELL #:	2	RRCID -> 207896	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10324 - 10330
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			-0-

KONIG, NORTH (WILCOX MIGURA)														
TEXRON OPERATING, LLC														
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875						N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875						N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875						N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875						N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875						N	-0-		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9875						N	NO RPT		65
M.A. WESLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		80
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		80
KONIG, NORTH (10,800)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
THOMAS, ANNE FRIAR														
WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820														
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	74 1	127
10	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-0-						N	-0-		127
11	2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-0-						N	-0-		127
12	620 #	-0-	-0-	-620 B	-0-						N	-0-		127
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		127
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		127
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.														
KONIG UNIT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740														
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	16 1	265 2	N	41					78
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	45 9	242 2	N	29					107
11	300 N	225	-0-	-75 B	-0-	15 1	186 2	N	25					132
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	32 9	138 2	N	35					167
01	279 N	172	-0-	-107 B	-0-	11 1	117 2	N	44	170 1				41
02	224 N	206	-0-	-18 B	-0-	8 1	165 2	N	28					69
KOERTH (WILCOX 11150)														
SHIDLER, MARK L., INC.														
MUELLER														
WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012														
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2		N	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7 1		N	-0-					-0-

KOERTH (WILCOX 11150)														
SHIDLER, MARK L., INC.														
MUELLER														
WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084														
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
09	5010 X	4829	-0-	-181 B	-0-	435 1	53 9	4341 2	N		48			115
10	5177 X	3855	-0-	-1322 B	-0-	360 1	50 9	3445 2	N		45			160
11	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	232 1	70 9	4116 2	N		64			224
12	4991 X	4232	-0-	-759 B	-0-	248 1	78 9	3906 2	N		71	183 1		112
01	4991 X	4272	-0-	-719 B	-0-	580 1	58 9	3634 2	N		53			165
02	4508 X	2471	-0-	-2037 B	-0-	400 1	37 9	2034 2	N		34			199
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
WOLF-COWLING "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270														
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2			N		-0-			180
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2			N		-0-			180
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2			N		-0-			180
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N		-0-			180
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2			N		-0-			180
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20 2			N		-0-			180
KOONTZ (3200)														
FRIO RESOURCES, LLC														
KEERAN "A"														
WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
KOONTZ (4680)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
KEERAN ESTATE														
WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380														
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
KEERAN														
WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866														
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

KOONTZ (4700)															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
KEERAN															
50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
208171															
WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
KOONTZ (4750)															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
KEERAN															
50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA															
208171															
WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470															
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5134	1	175	2	N	-0-			-0-
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5736	1	188	2	N	-0-			-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5128	1	175	2	N	-0-			-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5398	1	245	2	N	-0-			-0-
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	1			N	-0-			-0-
*02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	1			N	-0-			-0-
REPKA-KILGORE															
WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740															
09	4650	X	3678	-0-	-972	-0-	3484	1	113	2	Y	74	123	1	121
							81	9							
10	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	3855	1	128	2	Y	89	41	1	169
							98	9							
11	4560	X	3902	-0-	-658	-0-	3677	1	131	2	Y	85	76	1	178
							94	9							
12	4619	X	3952	-0-	-667	-0-	3662	1	204	2	Y	78	82	1	174
							86	9							
01	4557	X	3154	-0-	-1403	-0-	3076	1	78	9	Y	71	83	1	162
*02	3696	X	3335	-0-	-361	-0-	3268	1	67	9	Y	61	42	1	181
KOONTZ (5500)															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
KEERAN															
50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
208171															
WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064															
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KULAWIK (1ST ROEDER)															
CIMROD, LLC															
GOHLKE DEEP GAS UNIT															
50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
153468															
WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA ROSA (4800)				50975 259	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
GARDNER, J. B.				294497														
NIEMANN				WELL #:	2	RRCID -> 061358				COMPL. DATE 01/08/1975				TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LA ROSA (5300)				50975 444	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560														
LA ROSA UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 052613				COMPL. DATE 05/25/1972				TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356				
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724						N	NO RPT				-0-	
02	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.				076791														
ROOKE				WELL #:	7	RRCID -> 211808				COMPL. DATE 03/21/2002				TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560														
LA ROSA UNIT				WELL #:	24	RRCID -> 083006				COMPL. DATE 05/13/1979				TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154				
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LA ROSA GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID -> 094307				COMPL. DATE 01/18/1995				TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT				-0-	
LAROSA UNIT				WELL #:	30	RRCID -> 122254				COMPL. DATE 09/02/1986				TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT				-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
LA ROSA UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LAROSA UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065			
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	110	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
LAROSA UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LAROSA UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LAROSA UNIT		WELL #:		37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LAROSA UNIT		WELL #:		38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613			
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560														
LA ROSA UNIT			WELL #:		41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5603 - 5608						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5556 - 5558						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROOKE, B. D.			WELL #:		C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3804 - 3806						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6077 - 6082						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560											
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306					
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2	N	-0-			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC																
LA ROSA UNIT																
				//CONT.//	50975 815	NON-ASSOCIATED										
				//CONT.//	701560											
				WELL #:	56	RRCID -> 231112		COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA ROSA (6750, BELOW, GAS)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC																
ROOKE SOUTH																
				WELL #:	M 01	RRCID -> 266001		COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA ROSA, NORTH (5700)										EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
PATRICO OIL CO.																
BOENIG																
				WELL #:	1	RRCID -> 002465		COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3435 - 3440				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA ROSA, SOUTH (FRI0 8300 B)										EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																
WELDER C																
				WELL #:	187	RRCID -> 209910		COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6511 - 6514				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA SALLE (5300)										ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC																
BENNETT, ET AL																
				WELL #:	1	RRCID -> 278447		COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5050 - 5270				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA SALLE (6110) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC SAPPINGTON FARMS				51025 710 224880	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				1	RRCID -> 255242		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6171 - 6178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	105	54	2	Y	-0-			52
10	DLQ	G-10	50	-0-	50	155	50	2	Y	-0-			52
11	DLQ	G-10	56	-0-	56	211	56	2	Y	-0-			52
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	262	51	2	Y	-0-			52
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	317	55	2	Y	-0-			52
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	317			Y	NO RPT			52

LA SALLE (6310)				51025 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
BENNETT				WELL #:	4	RRCID -> 244760	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6398	- 6403
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			7

LA SALLE (6530)					51025 845	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					224880							
BENNETT, ET AL					WELL #:	6	RRCID -> 251098	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6590 -	6594
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	106	54	2	Y	-0-		8
10	DLQ	G-10	51	-0-	51	157	51	2	Y	-0-		8
11	DLQ	G-10	56	-0-	56	213	56	2	Y	-0-		8
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	265	52	2	Y	-0-		8
*01		320 N	55	-0-	-265	-0-	55	2	Y	-0-		8
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

LA SALLE (6550) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC					51025 850 224880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
BENNETT					WELL #:	3	RRCID -> 238234	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6582 - 6589
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8

LA SALLE (6600)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
WELL #: 5					RRCID -> 249354					COMPL. DATE 02/23/2009				
TOTAL DEPTH 7394					PERF. 6303 - 6306					CNTY: JACKSON				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
LA SALLE, N. (6300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT, ET AL														
WELL #: 8					RRCID -> 258714					COMPL. DATE 09/21/2010				
TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6545 - 6550					CNTY: JACKSON				
09	DLQ	G-10	51	-0-	51	104		51	2			Y	-0-	52
10	DLQ	G-10	56	-0-	56	160		56	2			Y	-0-	52
11	DLQ	G-10	58	-0-	58	218		58	2			Y	-0-	52
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	270		52	2			Y	-0-	52
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	325		55	2			Y	-0-	52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	325						Y	NO RPT	52
LA SALLE, NE. (6500)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT, ET AL														
WELL #: 7					RRCID -> 257329					COMPL. DATE 04/21/2010				
TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6302 - 6307					CNTY: JACKSON				
09	14B2	EXT	51	-0-	51	103		51	2			Y	-0-	4
10	14B2	EXT	54	-0-	54	157		54	2			Y	-0-	4
11	14B2	EXT	56	-0-	56	213		56	2			Y	-0-	4
12	14B2	EXT	60	-0-	60	273		60	2			Y	-0-	4
*01	300		52	-0-	-248	25		52	2			Y	-0-	4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT	4
LA WARD, NORTH														
JURA ENERGY OPERATING LLC														
GORDIN ESTATE														
WELL #: 25					RRCID -> 103664					COMPL. DATE 06/01/1990				
TOTAL DEPTH 6800					PERF. 5144 - 5151					CNTY: JACKSON				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
GORDIN ESTATE														
WELL #: 35					RRCID -> 137861					COMPL. DATE 01/07/1991				
TOTAL DEPTH 7542					PERF. 5158 - 5162					CNTY: JACKSON				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LA WARD, NORTH (4700)														
ABACO OPERATING, LLC														
BURDITT, ALLEN L.														
WELL #: 5					RRCID -> 184658					COMPL. DATE 07/01/2015				
TOTAL DEPTH 5220					PERF. 4525 - 4616					CNTY: JACKSON				
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LA WARD, NORTH (4700)			//CONT.//			51109 324	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC						452996													
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)			WELL #:			1	RRCID -> 205543			COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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						
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
GORDIN ESTATE			WELL #:			3	RRCID -> 145982			COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520						
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-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						
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 5						Y	-0-				-0-	
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 5						Y	-0-				-0-	
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 5						Y	-0-				-0-	
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 5						Y	-0-				-0-	
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 5						Y	-0-				-0-	
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 5						Y	-0-				-0-	
LA WARD, NORTH (5700)						51109 576	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON						
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY						784939													
HACKBARTH-BURES			WELL #:			1	RRCID -> 284591			COMPL. DATE 04/13/2018			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691						
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LA WARD, NORTH (5800 -A-)						51109 666	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
JURA ENERGY OPERATING LLC						448223													
GORDIN ESTATE			WELL #:			31	RRCID -> 254482			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802						
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

LA WARD, NORTH (5800 -A-)														
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY														
GRAVES, T.A.														
//CONT.//				51109 666	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
				784939										
WELL #:				2	RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH		8011 PERF. 5776 - 5785			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LA WARD, NORTH (5900)														
JURA ENERGY OPERATING LLC														
GORDIN ESTATE														
				51109 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
				448223										
WELL #:				31	RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH		7650 PERF. 5903 - 5906			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LA WARD, NORTH (6300)														
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY														
HACKBARTH														
				51109 756	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
				784939										
WELL #:				1	RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6226 - 6234			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	2399	-0-	2399	2399	2399	2		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	3709	-0-	3709	6108	3709	2		Y	-0-				-0-
LA WARD, NE. (6800)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
STAFFORD														
				51110 888	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
				617546										
WELL #:				3	RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH		5550 PERF. 6554 - 6557			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				233
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				233
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				233
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				233
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015														
LABUS (EDWARDS, UPPER)														
THREE J ENERGY, INC.														
MCMULLEN OIL & ROYALTY														
				51138 666	ASSOCIATED		49B				CNTY: KARNES			
				857686										
WELL #:				1	RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH		11148 PERF. 10630 - 10646			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	37	7		11
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14				37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20				57
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57

LAGARTO (2300)				512780 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								
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D140	RRCID -> 206493	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3900 - 3980								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 16	RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4113 - 4140								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D128	RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 4116 - 4124								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (C-406)			//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4169	- 4178						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136	- 4148					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4073	- 4080					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4147	- 4157					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (E-219)					51512 040	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2210	- 2217						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

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						
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (E-221)		//CONT.//		51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 54 D	RRCID -> 090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2209 - 2228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LAKE PASTURE (E-235)				51512 046	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 54 F	RRCID -> 171638	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2359 - 2366
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D107 F	RRCID -> 174397	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2373 - 2377
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 2G	RRCID -> 284625	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2430 - 2436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D179				RRCID -> 283523				COMPL. DATE 09/13/2017				TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D114				RRCID -> 288182				COMPL. DATE 06/22/2017				TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55	55						N	-0-					-0-					
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55	55						N	-0-					-0-					
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55	55						N	-0-					-0-					
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55	55						N	-0-					-0-					
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55	55						N	-0-					-0-					
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	55	55						N	-0-					-0-					
LAKE PASTURE (E-259)										51512 052 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 34 F				RRCID -> 112901				COMPL. DATE 09/12/1984				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

LAKE PASTURE (E-259)			//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513 -	2523		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582 -	2588		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 2564 -	2574		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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		
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	149	1	224	2	Y	-0-				-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	217	1	285	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	123	1	229	2	Y	-0-				-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	61	1	303	2	Y	-0-				-0-
01	496 N	355	-0-	-141	-0-	96	1	259	2	Y	-0-				-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	44	1	249	2	Y	-0-				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC					833782										
T-C OIL CO. -O'CONNOR			WELL #:		65	RRCID ->	261265	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2759 -	2763		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:		D189	RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 2855 - 2858		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		D 92 F	RRCID -> 105214		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2875 - 2894		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	64	RRCID -> 126467	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 5117 - 5120
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FS-534)			51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350 - 5355	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5514 - 5524	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (FS-545)			//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782															
T-C OIL CO.-O'CONNOR			WELL #:		3	RRCID -> 194589		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5451 - 5454								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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								
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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								
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D 97	RRCID -> 129359		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 4398 - 4419								
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	1	3700	2	Y	-0-						-0-	
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	1	3336	2	Y	-0-						-0-	
11	6030	X	5428	-0-	-602	-0-	-0-	1903	1	3525	2	Y	-0-						-0-	
12	6355	X	5296	-0-	-1059	-0-	-0-	888	1	4408	2	Y	-0-						-0-	
01	6355	X	5801	-0-	-554	-0-	-0-	1564	1	4237	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	4629	-0-	4629	-0-	-0-	697	1	3932	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								
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (H-434)														CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																	
				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	386310												
				WELL #:	D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4382	-	4396		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344	-	4354		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370	-	4392		
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367	-	4391		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400	-	4426		
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	2924	1	4410	2	Y	-0-				-0-	
10	7192	X	7067	-0-	-125	-0-	3053	1	4014	2	Y	-0-				-0-	
11	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	2480	1	4594	2	Y	-0-				-0-	
12	7564	X	7257	-0-	-307	-0-	1217	1	6040	2	Y	-0-				-0-	
01	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	2096	1	5676	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10		5730	-0-	5730	-0-	863	1	4867	2	Y	-0-				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352	-	4379		
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4350	-	4365		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

LAKE PASTURE (H-434)											CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY																					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D122			RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4368 - 4399	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D166			RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4408 - 4450	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D 27			RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4344 - 4374	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D 72			RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 4358 - 4386	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D 89			RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 4346 - 4376	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D 22			RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4368 - 4397	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D 59			RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4404 - 4424	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY				CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																							
//CONT.// 51512 902										ASSOCIATED													
//CONT.// 386310																							
WELL #: D189										RRCID -> 228530				COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 4425 - 4446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D184				RRCID -> 228640				COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4436 - 4458	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 57				RRCID -> 237232				COMPL. DATE 10/12/2020		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4386 - 4401	
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	292	2	Y	-0-					-0-					
10	372 X	62	-0-	-0-	-310	-0-		27	1	35	2	Y	-0-					-0-					
11	480 X	-0-	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-					-0-					
12	496 X	-0-	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					-0-					
01	496 X	-0-	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					-0-					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D204				RRCID -> 239871				COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4443 - 4448	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D197				RRCID -> 282317				COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4442 - 4448	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D118				RRCID -> 282318				COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 4371 - 4378	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

LAKE PASTURE (H-434)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
WLP														
WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR														
WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WLP														
WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WLP														
WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WLP														
WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-														
WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL CO.-O'CONNER														
WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//	833782																
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:	L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	4403	-	4436					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 A		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				12/06/2021													
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	4392	-	4426				
09		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	4400	-	4421				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 A		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				12/08/2021													
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL	DEPTH	4717	PERF.	4409	-	4436				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	4364	-	4367				
09	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	4374	-	4408				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL	DEPTH	5820	PERF.	4378	-	4412				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				12/01/2021 - WELL PLUGGED 12/1/2021													

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//	833782					
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:	65	RRCID -> 225512	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4375 - 4402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LAKE PASTURE (H-484)			51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	D106 H	RRCID -> 135657	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4860 - 4868
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	D110H	RRCID -> 145887	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844 - 4850
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	D110D	RRCID -> 285050	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH	5695	PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-495)														CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY																					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																					
//CONT.// 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 386310																					
WELL #: D 87														RRCID ->	282921	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4954 - 4958
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	1710	N	1626	-0-	-84 B	-0-		648	1	978	2	Y	-0-					-0-			
10	2015	N	1947	-0-	-68 B	-0-		841	1	1106	2	Y	-0-					-0-			
11	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-		650	1	1203	2	Y	-0-					-0-			
12	1674	N	1616	-0-	-58 B	-0-		271	1	1345	2	Y	-0-					-0-			
01	1953	N	1825	-0-	-128 B	-0-		492	1	1333	2	Y	-0-					-0-			
02	1736	N	1234	-0-	-502 B	-0-		186	1	1048	2	Y	-0-					-0-			
LAKE PASTURE (L-200)														51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY														386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														WELL #: D107 H							
														RRCID ->	116636	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	1982 - 1998
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														WELL #: D 12							
														RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	2023 - 2031
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-		85	1	128	2	Y	-0-					-0-			
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-			
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-			
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
LAKE PASTURE (L-202)														51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC														833782							
T-C OIL CO.-O'CONNOR														WELL #: 63							
														RRCID ->	239367	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3804 - 3824
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														WELL #: D 9							
														RRCID ->	282893	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	2094 - 2106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D111	RRCID -> 287568	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH	4632 PERF. 3025 - 3030	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-			WELL #: L 33	RRCID -> 058160	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	5899 PERF. 3978 - 3986	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 46	RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 3130 - 3136	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (M-325)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"															
51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
386310															
WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
LAKE PASTURE (M-330)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-															
51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
386310															
WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"															
WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'															
WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"															
WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"															
WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D146	RRCID -> 288183		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID -> 268051		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981					-0-

LAKE PASTURE (M-358)		//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 81	RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 3548 - 3555	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	23850 X	21853	-0-	-1997 B	-0-	84 1	21657 2	N	102			284
10	24459 X	21675	-0-	-2784 B	-0-	112 9	21476 2	N	105			389
11	23100 X	20764	-0-	-2336 B	-0-	116 9	20557 2	N	115	363 1		141
12	23560 X	20350	-0-	-3210 B	-0-	80 1	20002 2	N	245			386
01	22599 X	20375	-0-	-2224 B	-0-	127 9	20174 2	N	112	356 1		142
02	20384 X	16869	-0-	-3515 B	-0-	78 1	16694 2	N	100			242
						270 9						
						123 9						
						65 1						
						110 9						
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAVACA BAY (F-46)										52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY										605990										
GALLINIPPER UNIT										WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 13072		PERF.11698 - 11744		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
QUAIL RIDGE/STATE UNIT										WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11090 - 11102		
09		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
LAVACA RIVER (YEGUA)										52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748										
CHARLES										WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5298 - 5622		
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
LAVACA RIVER (1700)										52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC										712947										
RODEN										WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876		PERF. 1748 - 1758		
09		3210		1121	-0-	-2089	B	-46694	1121	3			N	-0-					-0-	
10		3069	#	1151	-0-	-1918	B	-48612	1151	3			N	-0-					-0-	
11		3210		1172	-0-	-2038	B	-50650	1172	3			N	-0-					-0-	
12		3317		966	-0-	-2351	B	-53001	966	3			N	-0-					-0-	
01		3317		911	-0-	-2406	B	-55407	911	3			N	-0-					-0-	
02		1092	#	613	-0-	-479	B	-55886	613	3			N	-0-					-0-	
RODEN										WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1864 - 1874		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-	
11		30	N	-0-	-0-	-30	B	-33015					N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-33015					N	-0-					-0-	

LAVACA RIVER (1700)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
JAMES RODEN GAS UNIT //CONT.// 712947														
WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608				N	-0-				-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-20608				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608				N	-0-				-0-
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740														
09	3900	3049	-0-	-851 B	-13942	3049	3		N	-0-				-0-
10	4030	3292	-0-	-738 B	-14680	3292	3		N	-0-				-0-
11	2970 #	3227	-0-	257 B	-14423	3227	3		N	-0-				-0-
12	4030	3511	-0-	-519 B	-14942	3511	3		N	-0-				-0-
01	3286 #	3479	-0-	193 B	-14749	3479	3		N	-0-				-0-
02	3024 #	2726	-0-	-298 B	-15047	2726	3		N	-0-				-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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-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														
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2			76
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1			77
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	N	12			89
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	N	3			92
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2			94
*02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			94
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIMES (WILCOX F-2)			53590 251			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.			453170																
BRYSCH			WELL #:			1	RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9168 - 9188					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						49	
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																
SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:			9	RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL	DEPTH	10402	PERF. 9590 - 9624					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						44	
02	14B DENY	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
LIMES (WILCOX 7900)			53590 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
INLAND OCEAN, INC.			424607																
WEST			WELL #:			3	RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL	DEPTH	11035	PERF. 7580 - 7587					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						19	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						19	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						19	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						19	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						19	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						19	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19																			
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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																
NELSON, C. S.			WELL #:			4	RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 9674 - 9759					
09	4234 X	4234	-0-	-0-		-0-	4180	2	54	9	N	49	31	1				39	
10	4569 X	4569	-0-	-0-		-0-	4485	2	84	9	N	76	115	1				-0-	
11	4363 X	4363	-0-	-0-		-0-	4263	2	100	9	N	91	25	1				66	
12	4505 X	4505	-0-	-0-		-0-	4382	2	123	9	N	112	21	1				157	
01	4816 X	4816	-0-	-0-		-0-	4782	2	34	9	N	31	166	1				22	
*02	3577 X	3577	-0-	-0-		-0-	3530	2	47	9	N	43						65	

LIMES (WILCOX 9900)																		
SANDEL OPERATING COMPANY																		
NELSON, C. S.																		
53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
747534																		
WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
09	T. A.	962	-0-	962	1786	941	2	21	9	Y	19		7	1			120	
10	T. A.	554	-0-	554	2340	541	2	13	9	Y	12		9	1			123	
11	3003 X	663	-0-	-2340	-0-	651	2	12	9	Y	11		4	1			130	
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11		2	1			139	
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-						139	
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-						139	
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779			
09	630 N	8	-0-	-622	-0-	8	2			N	-0-						171	
10	651 N	432	-0-	-219	-0-	432	2			N	-0-		7	1			164	
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	859	2	48	9	N	44		5	1			203	
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1014	2	53	9	N	48		185	1			66	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	742	2	18	9	N	16		3	1			79	
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	564	2	11	9	N	10						89	
LIMES, S. (WILCOX 10750)															53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP															531085			
HOUDMANN															WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10800 - 10820			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KARNEI, ELLROY UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF. 14148 - 15095			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ELLROY KARNEI UNIT															WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF. 14963 - 15315			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
BLUEFIN RESOURCES LLC			//CONT.//		077031												
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14421	- 15315				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD			WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701	PERF.14318	- 15542				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15729	PERF.13902	- 15192				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLINT INTERESTS, LLC			273932														
BUCKNER FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14388	- 14630				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNITED TEXAS OIL LLC			877689														
WEISE, FRITZ			WELL #:		1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831	- 13850				
09	8550 X	7273	-0-	-1277	-0-	7273	2				N	-0-					-0-
10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2				N	-0-					-0-
11	8550 X	6076	-0-	-2474	-0-	6076	1				N	-0-					-0-
12	8835 X	7469	-0-	-1366	-0-	7469	1				N	-0-					-0-
01	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2				N	-0-					-0-
02	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-						N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.14206	- 14250				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.// 877689															
WEISE, FRITZ				WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13830 - 14512							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13875 - 14621							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WRIGHT MATERIALS INC				WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161		PERF.14170 - 14622							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DEHNERT UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13944 - 14294							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEISE, FRITZ				WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13828 - 14062							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DEHNERT UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425		PERF.14088 - 15416							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653		PERF.13826 - 14038							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689							
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334	
09	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-				-0-
10	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				-0-
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-				-0-
12	6107 X	14	-0-	-6093	-0-	14 2			-0-
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 7		RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689						
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800 PERF.14024 - 14902
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LITTLE KENTUCKY (FRI0 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOLITA (MEGATANE)				54457 405	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
JOHNSON, ELMER		WELL #:		8	RRCID ->	060124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8595 PERF. 5450 - 5490
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOLITA (MINER SAND)			54457 486	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
L. RANCH CO. -A-			WELL #: 43 F	RRCID -> 063392	COMPL. DATE 06/19/1975	TOTAL DEPTH 6048	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LOLITA (5800)			54457 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
TEN CATE			WELL #: 2 C	RRCID -> 002650	COMPL. DATE 03/06/1962	TOTAL DEPTH 5954	PERF. 5824 - 5829	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
02	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				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOUR WAY RANCH				WELL #:	22	RRCID ->	250487	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	8464	-	8548				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)				54686 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN								
RAWHIDE OPERATING, INC.				694852															
SPILLER, CLAUDIE				WELL #:	3	RRCID ->	059694	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	7550	-	7560				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1580						N	NO RPT					-0-	
HYNES - SPILLER				WELL #:	4	RRCID ->	161262	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A						
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/03/2022															

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER)			54686 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852					
SPILLER GAS UNIT			WELL #: 1R	RRCID -> 166235	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7280 - 7286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					39	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					39	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					39	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					39	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					39	

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		6
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				56979 500 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
				WELL #:	1	RRCID -> 262191	COMPL.	DATE 04/13/2011	TOTAL	DEPTH 11716	PERF. 9926 - 9931		
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1 3 9		44 2 N	3				115
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1 55 9		45 2 N	50				165
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1 90 9		44 2 N	82				247
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1		45 2 N	-0-	182	1		65
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	3 1 3 9		46 2 N	3				68
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	4 1 4 9		41 2 N	4				72

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TALK GAS UNIT				56979 575 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES						
WELL #: 2				RRCID -> 280888	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10528	- 10656							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3284	3112	-0-	-172	-0-	160 118	1 9	2834	2	N	107					216
10	3202	3202	-0-	-0-	-0-	167 103	1 9	2932	2	N	94	183	1			127
11	2976	2958	-0-	-18	-0-	162 98	1 9	2698	2	N	89					216
12	3070	3054	-0-	-16	-0-	169 113	1 9	2772	2	N	103	196	1			123
01	3172	3075	-0-	-97	-0-	160 122	1 9	2793	2	N	111					234
02	2688	2658	-0-	-30	-0-	252 110	1 9	2296	2	N	100	180	1	2	8	152
MALO DOMINGO (WILCOX 10800) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC GORDON TALK GAS UNIT				56979 600 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES						
WELL #: 1				RRCID -> 092924	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10760	- 10770							
09	8276 R	8276	-0-	-0-	-0-	438 77	1 9	7761	2	N	70					187
10	8587 #	8515	-0-	-72	-0-	451 124	1 9	7940	2	N	113	192	1			108
11	8310 #	7825	-0-	-485	-0-	435 168	1 9	7222	2	N	153	191	1			70
12	8587 #	7910	-0-	-677	-0-	449 83	1 9	7378	2	N	75					145
01	8628 R	8628	-0-	-0-	-0-	458 171	1 9	7999	2	N	155	190	1			110
02	7728 #	3149	-0-	-4579	-0-	304 79	1 9	2766	2	N	72					182
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10680	- 10778						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MALONE (4500) COLEMANITE, INC. MALONE, GRACE FOX ET AL				57005 850 167278	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
WELL #: 3				RRCID -> 128697	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL	DEPTH 4812	PERF. 4504	- 4547							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARCADO CREEK (4290 FRI0) FIELD PETROLEUM CORP. WELDER, M S EST				57358 680 266906	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
WELL #: 14				RRCID -> 208147	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL	DEPTH 5500	PERF. 4264	- 4271							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCATO CREEK (4290 FRI0) FIELD PETROLEUM CORP. WELDER, MINNIE EST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	57358 680 266906 15	NON-ASSOCIATED RRCID -> 221031	CAPACITY COMPL. DATE 06/15/2006				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARSHALL (FRI0 II B) CABEZA OIL AND GAS, LLC DUDERSTADT				WELL #:	57719 124 121232 2 A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 213134	EXEMPT COMPL. DATE 09/20/2005				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REMORA OPERATING, LLC HAWKINS SHALLOW GAS UNIT				WELL #:	701613 573226 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 202724	CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2004				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARSHALL (FRI0 3000) MODERN EXPLORATION, INC. STCH				WELL #:	57719 310 573226 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 205517	CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2004				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) BUFFCO PRODUCTION INC. RAMSEY				WELL #:	57719 374 106406 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 191190	CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2002				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
ETOCO, L.P. WHIPP				WELL #:	255133 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 216661	CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2005				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/8/21																

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FULLER		WELL #:		1	RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8703	-0-	8703	8703	8703	2			-0-
12	14B2 EXT	9112	-0-	9112	17815	9112	2			-0-
01	14B2 EXT	8972	-0-	8972	26787	8972	2			-0-
*02	28587 X	1800	-0-	-26787	-0-	1800	2			-0-
BETHKE		WELL #:		1	RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10494 - 10514	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
BETHKE		WELL #:		2	RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10576 - 10810	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
HOFFMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030	
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	48535					113
10	50514 X	1979	-0-	-48535	-0-	1966	2	13	9	125
*11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2738	2	44	9	165
*12	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5497	2	64	9	223
*01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4540	2	2	9	53
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WELDER RANCH A		WELL #:		2	RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10306 - 10312	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROBINSON-REAVES														
//CONT.//		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELL #:		1		RRCID -> 185702		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9858		- 10994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*07	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1857	2	53	9	N	48	167	1	184
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2092	2	54	9	N	49			233
*09	2070 N	1872	-0-	-198	-0-	1836	2	36	9	N	33			266
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2360	2	36	9	N	33			299
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2046	2	37	9	N	34	125	1	208
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1967	2	42	9	N	38			246
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			246
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1673	2	46	9	N	42			288
ROUDON														
WELL #:		1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10080		- 10104		
*07	1054 N	828	-0-	-226	-0-	798	2	30	9	N	27			151
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	953	2	28	9	N	25			176
*09	1110 N	811	-0-	-299	-0-	788	2	23	9	N	21	170	1	27
*10	992 N	817	-0-	-175	-0-	793	2	24	9	N	22			49
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	721	2	33	9	N	30			79
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	830	2	31	9	N	28			107
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			107
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	630	2	20	9	N	18			125
DANFORTH														
WELL #:		1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9910		- 10210		
*07	310 N	208	-0-	-102	-0-	206	2	2	9	N	2			49
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			49
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			49
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			49
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	194	2	11	9	N	10	12	1	47
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	200	2	21	9	N	19			66
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			66
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6			72
SEIFERT, EDWARD H. ET UX														
WELL #:		1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9510		- 13186		
09	1560 X	667	-0-	-893	-0-	655	3	12	9	Y	11			54
*10	1612 X	536	-0-	-1076	-0-	522	3	14	9	Y	13	21	1	46
11	1500 X	1343	-0-	-157	-0-	1325	3	18	9	Y	16	24	1	38
12	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1166	3	24	9	Y	22	17	1	43
*01	1023 X	821	-0-	-202	-0-	818	3	3	9	Y	3	13	1	33
02	DLQ G-10	709	-0-	709	709	692	3	17	9	Y	15	13	1	35
EDWARD H. SEIFERT, ET UX														
WELL #:		2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11233		- 11656		
09	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12268	3	221	9	Y	201	172	1	553
*10	3100 N	7210	-0-	4110	4110	7017	3	193	9	Y	175	284	1	444
11	3000 N	8955	-0-	5955	10065	8819	3	136	9	Y	124	144	1	424
12	3100 N	11044	-0-	7944	18009	10824	3	220	9	Y	200	156	1	468
*01	3100 N	10556	-0-	7456	25465	10516	3	40	9	Y	36	165	1	339
02	DLQ G-10	8131	-0-	8131	33596	7941	3	190	9	Y	173	162	1	350
HOFF, GEORGIA ET AL														
WELL #:		1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10351		- 10538		
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	571	2	2	9	Y	2			46
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	519	2	6	9	Y	5			51
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	Y	3	17	1	37
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2			39
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4			43
02	DLQ G-10	342	-0-	342	342	339	2	3	9	Y	3	37	1	9

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613															
RAMSEY			WELL #: B 1			RRCID -> 195501			COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WINDBERG, DALHART					WELL #:	1	RRCID -> 198681			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11765 - 11789					
*07	527 N	500	-0-	-27	-0-	487	3	13	9	Y	12	14	1				111	
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	Y	5						116	
*09	630 N	278	-0-	-352	-0-	278	3			Y	-0-						116	
*10	527 N	406	-0-	-121	-0-	393	3	13	9	Y	12	13	1				115	
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	529	3	8	9	Y	7	13	1				109	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	Y	7	12	1				104	
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	Y	10						114	
02	DLQ G-10	516	-0-	516	516	505	3	11	9	Y	10	16	1				108	

WINDBERG, DALHART					WELL #:	2	RRCID -> 199096			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11238 - 11766					
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	2	1				28	
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1						29	
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-						29	
*10	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1	2	1				28	
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	12	1				22	
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	521	3	10	9	Y	9	14	1				17	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	486	3	10	9	Y	9						26	
02	DLQ G-10	3118	-0-	3118	3118	3054	3	64	9	Y	58	15	1				69	

WINDBERG, DALHART					WELL #:	3	RRCID -> 200642			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF. 11151 - 11766					
*07	6696 X	5870	-0-	-826	-0-	5750	3	120	9	N	109	168	1				601	
*08	6634 X	5763	-0-	-871	-0-	5673	3	90	9	N	82						683	
*09	6840 X	4276	-0-	-2564	-0-	4267	3	9	9	N	8						691	
*10	7068 X	5081	-0-	-1987	-0-	4919	3	162	9	N	147	160	1				678	
*11	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6874	3	116	9	N	105	165	1				618	
12	6076 X	5749	-0-	-327	-0-	5646	3	103	9	N	94	151	1				561	
01	6262 X	4968	-0-	-1294	-0-	4866	3	102	9	N	93						654	
02	5040 X	2251	-0-	-2789	-0-	2205	3	46	9	N	42	153	1				543	

BAMMERT					WELL #:	3	RRCID -> 200768			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10506 - 10522					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

GEORGIA HOFF, ET. AL.					WELL #:	2	RRCID -> 200771			COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10552 - 11213					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
HAWKINS DEEP GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARMICHAEL			WELL #: 1			RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435					
*09	660	N	422	-0-	-238	-0-	421	3	1	9	Y	1					29
*10	589	N	491	-0-	-98	-0-	490	3	1	9	Y	1					30
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					31
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2					33
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	Y	3					36
02	DLQ G-10		472	-0-	472	-0-	471	2	1	9	Y	1					37
HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1			RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAMMERT			WELL #: 5			RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777					
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	412	2	1	9	N	1					18
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					22
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	19	1			4
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					5
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					7
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	92	2	20	9	N	18	18	1			7
SEIFFERT			WELL #: 3			RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684					
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	3	11	9	N	10	9	1			107
*10	744	N	493	-0-	-251	-0-	480	3	13	9	N	12	19	1			100
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	3	17	9	N	15	18	1			97
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	3	24	9	N	22	17	1			102
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	3	4	9	N	4	14	1			92
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	742	3	18	9	N	16	13	1			95
BAMMERT			WELL #: 4			RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
CARMICHAEL			WELL #: 2			RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314					
*09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					38
02	DLO G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613															
CARMICHAEL				WELL #: 3				RRCID -> 207936				COMPL. DATE 10/10/2004				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*09		3330 X	59	-0-	-3271	-0-			59 3			Y	-0-						52
*10		2542 X	105	-0-	-2437	-0-			105 3			Y	-0-						52
*11		1770 X	85	-0-	-1685	-0-			85 2			Y	-0-						52
12		682 X	413	-0-	-269	-0-			411 3		2 9	Y	2						54
01		713 X	129	-0-	-584	-0-			129 2			Y	-0-						54
02	DLQ G-10		142	-0-	142	142			142 2			Y	-0-						54
SEE				WELL #: 1				RRCID -> 208005				COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
EICHMAN GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 211723				COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014			
*09		3000 N	3190	-0-	190	190			3182 2		8 9	Y	7						319
*10		682 N	360	-0-	-322	-0-			334 2		26 9	Y	24		177 1				166
*11		291 N	291	-0-	-0-	-0-			281 2		10 9	Y	9						175
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-			278 2		17 9	Y	15						190
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-			259 2			Y	-0-						190
02	DLQ G-10		148	-0-	148	148			138 2		10 9	Y	9						199
DANFORTH-DYE				WELL #: 3				RRCID -> 212169				COMPL. DATE 01/27/2005				TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EICHMANN-LANGE GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 212776				COMPL. DATE 10/22/2005				TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020			
*09		480 N	319	-0-	-161	-0-			311 2		8 9	Y	7						94
*10		558 N	362	-0-	-196	-0-			352 2		10 9	Y	9						103
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-			408 2		12 9	Y	11						114
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-			388 2		8 9	Y	7						121
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-			390 2		14 9	Y	13						134
02	DLQ G-10		292	-0-	292	292			283 2		9 9	Y	8						142
CARMICHAEL				WELL #: 4				RRCID -> 214433				COMPL. DATE 04/22/2005				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899			
*09		420 N	183	-0-	-237	-0-			183 3			Y	-0-						97
*10		249 N	249	-0-	-0-	-0-			249 3			Y	-0-						97
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-			113 2		2 9	Y	2						99
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-			180 3		1 9	Y	1						100
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-			195 2			Y	-0-						100
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125			123 2		2 9	Y	2						102

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC DANFORTH-DYE				//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
						RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL		DEPTH 12424		PERF. 9832 - 11411			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	93	N		86	-0-	-7	-0-		86	2			N	-0-			79
08	75	N		75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			79
*09	90	N		78	-0-	-12	-0-		78	2			N	-0-			79
*10	93	N		86	-0-	-7	-0-		86	2			N	-0-			79
11	81	N		81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-	5	1	74
12	66	N		66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-			74
01	66	N		66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-			74
*02	72	N		72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-			74

BAMMERT				WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL		DEPTH 12038		PERF.10414 - 11266			
09	630	N		622	-0-	-8	-0-		596	2	26	9	N	24	172	1	233
10	715	N		715	-0-	-0-	-0-		668	2	47	9	N	43			276
11	626	N		626	-0-	-0-	-0-		581	2	45	9	N	41	24	1	293
12	664	N		664	-0-	-0-	-0-		631	2	33	9	N	30			323
01	793	N		793	-0-	-0-	-0-		786	2	7	9	N	6			329
*02	894	N		894	-0-	-0-	-0-		855	2	39	9	N	35	60	1	304

CARMICHAEL				WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL		DEPTH 12020		PERF.10197 - 10418			
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			41
*11	358	N		358	-0-	-0-	-0-		356	2	2	9	Y	2			43
12	328	N		328	-0-	-0-	-0-		321	3	7	9	Y	6			49
01	230	N		230	-0-	-0-	-0-		227	2	3	9	Y	3			52
02	DLQ G-10			395	-0-	395	395		391	2	4	9	Y	4			56

BAMMERT -B-				WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL		DEPTH 12033		PERF.10746 - 11340			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOFF				WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL		DEPTH 12010		PERF.11271 - 11311			
09	1800	N		1782	-0-	-18	-0-		1770	2	12	9	N	11			94
10	1705	N		1631	-0-	-74	-0-		1603	2	28	9	N	25			119
11	1202	N		1202	-0-	-0-	-0-		1187	2	15	9	N	14	50	1	83
12	1504	N		1504	-0-	-0-	-0-		1487	2	17	9	N	15			98
01	1513	N		1513	-0-	-0-	-0-		1485	2	28	9	N	25			123
*02	1294	N		1294	-0-	-0-	-0-		1266	2	28	9	N	25	114	1	34

ROBINSON-REAVES				WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065			
*07	310	N		138	-0-	-172	-0-		138	2			N	-0-			113
08	134	N		134	-0-	-0-	-0-		134	2			N	-0-			113
*09	180	N		155	-0-	-25	-0-		155	2			N	-0-			113
*10	155	N		138	-0-	-17	-0-		138	2			N	-0-			113
11	163	N		163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-	10	1	103
12	123	N		123	-0-	-0-	-0-		123	2			N	-0-			103
01	109	N		109	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-			103
*02	152	N		152	-0-	-0-	-0-		149	2	3	9	N	3			106

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613													
ROBINSON-REAVES			WELL #: 4			RRCID -> 216446			COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	2201 N	1800	-0-	-401	-0-	1798	2	2	9	N	2					46
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					46
*09	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					46
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2002	2	2	9	N	2					48
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1619	2	98	9	N	89	99	1			38
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					40
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					40
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	N	5					45
BETHKE			WELL #: 1			RRCID -> 216449			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARMICHAEL			WELL #: 6			RRCID -> 216717			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAWKINS DEEP GU			WELL #: 2			RRCID -> 218321			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631				
*09	720 N	661	-0-	-59	-0-	659	2	2	9	N	2					152
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1436	2	9	9	N	8					160
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1375	2	6	9	N	5					165
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8					173
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2129	2	9	9	N	8	181	1			-0-
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1100	2	6	9	N	5					5
EICHMAN - LANGE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219387			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002				
*09	3210 X	2964	-0-	-246	-0-	2953	2	11	9	Y	10					214
*10	3317 X	2595	-0-	-722	-0-	2591	2	4	9	Y	4					218
*11	3210 X	2593	-0-	-617	-0-	2587	2	6	9	Y	5					223
12	3038 X	2364	-0-	-674	-0-	2353	2	11	9	Y	10					233
01	3131 X	2724	-0-	-407	-0-	2718	2	6	9	Y	5					238
02	DLQ G-10	2032	-0-	2032	2032	2023	2	9	9	Y	8					246
BAMMERT A			WELL #: 1			RRCID -> 220205			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182				
*09	510 N	456	-0-	-54	-0-	455	2	1	9	Y	1					44
*10	465 N	433	-0-	-32	-0-	432	2	1	9	Y	1					45
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					45
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					45
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3					48
02	DLQ G-10	383	-0-	383	383	381	2	2	9	Y	2					50

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: B 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
						RRCID -> 220639	COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL		DEPTH 12000		PERF. N/A						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROUDON A						WELL #:	1	RRCID -> 220796	COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL		DEPTH 11200		PERF. 9661 - 9964				
*07	2263	N	1905	-0-	-358	-0-	-0-	1883	2	22	9	N	20						188
*08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2	17	9	N	15						203
*09	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	-0-	2146	2	2	9	N	2						205
*10	2263	N	1938	-0-	-325	-0-	-0-	1938	2			N	-0-	167	1				38
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-						38
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	3	9	N	3						41
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-						41
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2	22	9	N	20						61

HOFF						WELL #:	7	RRCID -> 220803	COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL		DEPTH 12047		PERF. 10588 - 11792				
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	29	9	N	26						119
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	32	9	N	29						148
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	N	17	68	1				97
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2	30	9	N	27						124
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2	36	9	N	33						157
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	42	9	N	38	144	1				51

ODAM						WELL #:	1	RRCID -> 221544	COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL		DEPTH 12880		PERF. 9147 - 9173				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HALL						WELL #:	1	RRCID -> 222962	COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL		DEPTH 13756		PERF. 12026 - 12072				
*07	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	-0-	1804	3	47	9	N	43	182	1				206
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	3	20	9	N	18						224
*09	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	-0-	1602	3	99	9	N	90						314
*10	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	-0-	1644	3	41	9	N	37	175	1				176
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	3	37	9	N	34						210
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3	36	9	N	33						243
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3	35	9	N	32						275
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	3	28	9	N	25						300

HOFF-CALHOUN						WELL #:	1	RRCID -> 223530	COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL		DEPTH 11750		PERF. 11326 - 11436				
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						98
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-						98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						98
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2						100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
*07		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	-0-			1459 2	20 9	9	N	18						178	
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-			1510 2	9 9	9	N	8						186	
*09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-			1493 2	22 9	9	N	20						206	
10		1488 N	209	-0-	-1279	-0-	-0-			189 2	20 9	9	N	18		168 1				56	
11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-			1592 2	46 9	9	N	42		98 1				-0-	
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-			1512 2	20 9	9	N	18						18	
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-			1371 2			N	-0-						18	
*02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-			1078 2			N	-0-						18	
SEE			WELL #: 2			RRCID -> 226755			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61	
HAWKINS A			WELL #: 1			RRCID -> 226762			COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598			PERF.11038 - 11936						
*09		90 N	17	-0-	-73	-0-	-0-			17 2			N	-0-						29	
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			46 2			N	-0-						29	
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-						29	
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-						29	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-			48 2			N	-0-						29	
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-						29	
ROBINSON-REAVES			WELL #: 5			RRCID -> 227715			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732			PERF.10378 - 11559						
*07		434 N	409	-0-	-25	-0-	-0-			395 2	14 9	9	N	13						36	
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-			483 2	14 9	9	N	13						49	
*09		450 N	381	-0-	-69	-0-	-0-			367 2	14 9	9	N	13						62	
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-			467 2	19 9	9	N	17						79	
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-			305 2	17 9	9	N	15		19 1				75	
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-			380 2	14 9	9	N	13						88	
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-			427 2			N	-0-						88	
*02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-			336 2	13 9	9	N	12						100	
FIFER GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 228146			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10414 - 10434						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GLEINSER			WELL #: 1			RRCID -> 229151			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579			PERF. 9790 - 10418						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	270	N	33	-0-	-237	-0-	33 2			N	-0-					44
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-					44
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					44
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-					44
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-					44
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2	9	N	-0-	2				46
LOVE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BETHKE ROUDON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004						
09	330	N	2	-0-	-328	-0-	2 3			N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047								
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10 4	2	9	N	2					135
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10 4	2	9	N	2					137
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5 4	1	9	N	1					138
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10 4	2	9	N	2					140
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10 4	2	9	N	2					142
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10 4	2	9	N	2					144
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					144
VAQUERO OPERATING		882776														
BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540								
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2537 3	76	9	N	69					166
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3620 3	47	9	N	43	175	1			34
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2515 3	56	9	N	51					85
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2905 3	8	9	N	7					92
01	3658	X	2444	-0-	-1214	-0-	2372 3	72	9	N	65					157
02	3304	X	2554	-0-	-750	-0-	2491 3	63	9	N	57					214
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								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)					57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC					701613															
HAWKINS SHALLOW G. U.					WELL #: 1		RRCID -> 200546		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 2317 - 2325							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MARY ELLEN OCONNOR (D-1)					57911 052		ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO							
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226															
OCONNOR, MARY ELLEN					WELL #: 32		RRCID -> 079074		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 4107 - 4110							
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)					57911 234		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226															
OCONNOR, MARY ELLEN					WELL #: 28 U		RRCID -> 049774		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5818 - 5824							
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)					57911 338		ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
O'CONNOR, THOMAS "B"					WELL #: 35		RRCID -> 228252		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5870 - 5878							
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					09/09/2021															

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)				57911 416	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226													
OCONNOR, M. E.				WELL #: 21	RRCID -> 045119	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4910 - 4930									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)				57911 530	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
O'CONNOR, THOMAS 'B'				WELL #: 13	RRCID -> 179411	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5520 - 5554									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/2021													
MARY ELLEN OCONNOR (H-117)				57911 754	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
O'CONNOR, THOMAS "B"				WELL #: 16	RRCID -> 146764	COMPL. DATE 08/30/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4919 - 4925									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/05/2021 - WELL PLUGGED 11/5/21													
O'CONNOR, THOMAS 'B'				WELL #: 44D	RRCID -> 175309	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 4938 - 4944									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/12/2021 - WELL PLUGGED 10/12/21													
MARY ELLEN OCONNOR (3100)				57911 910	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226													
EL OSO CATTLE COMPANY				WELL #: 24	RRCID -> 154721	COMPL. DATE 06/10/1995	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3152 - 3160									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22													
MARY ELLEN OCONNOR (5000)				57911 982	ASSOCIATED				49B				CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226													
OCONNOR, MARY ELLEN				WELL #: 53	RRCID -> 130673	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4962 - 4972									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) SPINDLETOP DRILLING CO. HYNES, JAMES AGNES			58133 200 809924 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 032945		ONE WELL COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 4556 - 4560		CNTY: BEE			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 2		RRCID -> 128350		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 2410 - 2510					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MASSINGILL, S. (4600 FB B) SPINDLETOP DRILLING CO. HYNES, JAMES AGNES			58133 400 809924 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 033039		EXEMPT COMPL. DATE 04/26/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4602 - 4610				CNTY: BEE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MASSINGILL, S. (4625 SD.) SPINDLETOP DRILLING CO. HYNES, JAMES AGNES			58133 600 809924 WELL #: 22		NON-ASSOCIATED RRCID -> 129347		ONE WELL COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4656 - 4662				CNTY: BEE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MATAGORDA BAY (BOL MEX) SONTERRA OPERATING, INC. STATE TRACT 150			58192 010 802302 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 216125		CAPACITY COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9340 - 9352				CNTY: CALHOUN	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	ALLOW 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #: 4	RRCID -> 106159	COMPL. DATE 11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4873 - 4921					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) ALLEGIANT RESOURCES, LLC TRAYLOR, MAUDE B. "B"				58429 183 013365 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 233750		CAPACITY COMPL. DATE 01/25/2008				CNTY: CALHOUN TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	310	-0-	-0-	-1250	-0-	-0-	298	2	12	9	N	11	47	1			2
10	1488	N	157	-0-	-0-	-1331	-0-	-0-	146	2	11	9	N	10					12
11	1290	N	42	-0-	-0-	-1248	-0-	-0-	1	1	6	2	N	32	42	1			2
									35	9									
12	1364	N	-0-	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					N	116	100	1			18
01	1209	N	118	-0-	-0-	-1091	-0-	-0-	118	2			N	-0-					18
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2					20
MAUDE B. TRAYLOR "B"						WELL #: 9		RRCID -> 237664		COMPL. DATE 05/20/2008				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696					
09	3420	X	875	-0-	-0-	-2545	-0-	-0-	857	2	18	9	N	16	64	1			14
10	3534	X	387	-0-	-0-	-3147	-0-	-0-	373	2	14	9	N	13					1
11	3420	X	62	-0-	-0-	-3358	-0-	-0-	1	1	14	2	N	43	57	1			-0-
									47	9									
12	3534	X	-0-	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-					N	157	135	1			22
01	3534	X	251	-0-	-0-	-3283	-0-	-0-	251	2			N	-0-					22
02	3192	X	160	-0-	-0-	-3032	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					25
TRAYLOR, MAUDE B. "B"						WELL #: 10		RRCID -> 248628		COMPL. DATE 02/12/2009				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054					
09	390	N	137	-0-	-0-	-253	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3	12	1			1
10	403	N	66	-0-	-0-	-337	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					3
11	390	N	11	-0-	-0-	-379	-0-	-0-	2	2	9	9	N	8	11	1			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	29	25	1			4
01	403	N	45	-0-	-0-	-358	-0-	-0-	45	2			N	-0-					4
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					5
MAUDE B. TRAYLOR						WELL #: 2		RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010				TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					125
01	14B2	EXT	218	-0-	-0-	218	218	-0-	150	4	68	9	N	62	160	1			27
02	14B2	EXT	107	-0-	-0-	107	325	-0-	100	2	7	9	N	6					33
REMORA OPERATING, LLC TRAYLOR, MAUDE B. MRS.						701613 WELL #: 7		RRCID -> 119772		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COX BAY STATE TRACT NO. 59						WELL #: 1		RRCID -> 128647		COMPL. DATE 12/04/1995				TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN						
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1										RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2										RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE TRACT 59 WELL #: 2										RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5										RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST										RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404						
*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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6										RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730						
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

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

TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #:		36	RRCID ->	166338	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.10694	-	10748
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	16	1	13	9	Y	12						149			
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	25	1	28	9	Y	25						174			
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			Y	-0-						174			
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	9	Y	4						178			
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	15	1	7	9	Y	6						184			
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT						184			

TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #:		42	RRCID ->	232884	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL	DEPTH 12050	PERF. 9992	-	10790
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			

MAUDE B. TRAYLOR										WELL #:		44	RRCID ->	251312	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL	DEPTH 14723	PERF. 9973	-	11029
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236			

TRAYLOR, M.B. EST.										WELL #:		2	RRCID ->	127387	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL	DEPTH 11536	PERF.10430	-	10468
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
02	14B2 EXT	-0-	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
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			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/24/2022								
MAUDE B. TRAYLOR (7200)				58429 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 6	RRCID -> 046118	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 8397	PERF. 7183	- 7191			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175												
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	30	RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7974 - 8000				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	29	RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	39	RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986		PERF. 7710 - 7782				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TRAYLOR, W. L. "D"			WELL #: 8	RRCID -> 231336	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8235 - 8244	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MAUDE B TRAYLOR			WELL #: 8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8188 - 8196	
09	390 N	109	-0-	-281	-0-	109 2		-0-
10	434 N	57	-0-	-377	-0-	57 2		-0-
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2 2		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-			2
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-			2
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-			2
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			2
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 12	RRCID -> 200557	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8960 - 8976						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, L.O.)			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									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1			WELL #: 1406	RRCID -> 159444	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5168	-	5210									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			10/14/2021	- WELL PLUGGED 10/14/21														
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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5565 - 5568	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MAXINE, EAST (MACKHANK)		58526 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967									
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 097328		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 7224	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967									
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 7467	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2		Y	-0-	84
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-	84
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		Y	-0-	84
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-	84
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-	84
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	2		Y	-0-	84
LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 7978 - 8181	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	48
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-	48
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-	48
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-	48
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-	48
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-	48
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967									
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 8005	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAXINE, EAST (MATULA)				58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 117969	COMPL. DATE 06/06/1985	TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10164	-	10171			
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	EOM BALANCE
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	391	11 9	1898	2	N	10				32
10	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	381	11 8 9	1820	2	N	7	2	8		37
11	2070 N	2035	-0-	-35	-0-	350	1	1685	2	N	-0-				37
12	2387 N	2027	-0-	-360	-0-	374	1	1653	2	N	-0-				37
01	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	360	1	1602	2	N	30				67
02	1904 N	1759	-0-	-145	-0-	325	11 14 9	1420	2	N	13				80
SM OPERATING COMPANY LLC				788993											
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID -> 235608	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10084	-	10106			
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3381	2	9	9	N	8				19
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3243	2	12	9	N	11				30
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3098	2	17	9	N	15				45
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3199	2	28	9	N	25				70
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2937	2	44	9	N	40	100	1		10
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				10
MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
DUTY GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID -> 115714	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8766	-	9198			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985											
SULLIVAN UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 9184	-	9196			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SULLIVAN UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL	DEPTH 9782	PERF. 9039	-	9048			
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	155 9	1033	2	Y	50	96	1		22
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	24	128 9	785	2	Y	25				47
11	1530 N	615	-0-	-915	-0-	18	128 9	569	2	Y	25				72
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	18	155 9	594	2	Y	50	72	1		50
01	837 N	636	-0-	-201	-0-	18	133 9	585	2	Y	30				80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				80

MAXINE, EAST (9100)			//CONT.//			58526 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
GOUGER OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			318985															
SULLIVAN UNIT			WELL #:			12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9009	-	9032						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	50		50	1			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	25						25	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	25						50	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	10		50	1			10	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5						15	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						15	
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						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
PAWLIK-GODFREY GU			WELL #:			1	RRCID ->	151516	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8720	-	8731						
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	N	-0-								21	
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	84	1	400	2	N	-0-								21	
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	100	1	480	2	N	-0-								21	
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	91	1	403	2	N	-0-								21	
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	60	1	270	2	N	-0-								21	
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	95	1	414	2	N	1								22	
							1	9													
GOUGER OIL COMPANY, LLC						318985															
SULLIVAN UNIT			WELL #:			13T	RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8698	-	8710						
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	2	Y	5								84	
							6	9													
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	Y	2								86	
							2	9													
11	1500	N	158	-0-	-1342	-0-	5	1	147	2	Y	5								91	
							6	9													
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	2								93	
							2	9													
01	930	N	180	-0-	-750	-0-	5	1	164	2	Y	10								103	
							11	9													
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								103	
SULLIVAN, JAMES D.			WELL #:			9	RRCID ->	146943	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8712	-	8724						
09	4530	X	1490	-0-	-3040	-0-	43	1	1419	2	Y	25	25	1						-0-	
							28	9													
10	4774	X	143	-0-	-4631	-0-	3	1	112	2	Y	25								25	
							28	9													
11	4620	X	111	-0-	-4509	-0-	3	1	80	2	Y	25								50	
							28	9													
12	4154	X	34	-0-	-4120	-0-	1	1	22	2	Y	10	50	1						10	
							11	9													
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	10								20	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								20	

MAXINE, EAST (8700)														CNTY: LIVE OAK	
GOUGER OIL COMPANY, LLC															
SULLIVAN UNIT															
//CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 318985															
WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	25	25	1	-0-	
						28	9								
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	25			25	
						28	9								
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	2	1	44	2	Y	25			50	
						28	9								
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	50	50	1	50	
						55	9								
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	50			100	
						55	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			100	
SM OPERATING COMPANY LLC															
HERRING RANCH 67-1															
WELL #: 788993 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707															
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	N	4			58	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	N	7			65	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	500	2	9	9	N	8			73	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	517	2	10	9	N	9			82	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	475	2	17	9	N	15	74	1	23	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23	
MATULA, ROBERT															
WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680															
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7			67	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5			72	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7			79	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	N	5			84	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	3			87	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87	
HERRING RANCH 67															
WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MAXINE, EAST (8400)														CNTY: LIVE OAK	
BAY ROCK OPERATING COMPANY															
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT															
WELL #: 58526 857 057860 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264															
09	1260 N	763	-0-	-497	-0-	22	1	718	2	N	21			131	
						23	9								
10	1581 N	911	-0-	-670	-0-	28	1	843	2	N	36			167	
						40	9								
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	2	N	37			204	
						41	9								
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1159	2	N	54	183	1	75	
						59	9								
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	42			117	
						46	9								
02	1092 N	742	-0-	-350	-0-	28	1	668	2	N	42			159	
						46	9								

MAXINE, EAST (8400)														CNTY: LIVE OAK											
BAY ROCK OPERATING COMPANY																									
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT																									
WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
09	4290 X	2841	-0-	-1449	-0-	69	1	2759	2	N	12							187							
10	4433 X	3944	-0-	-489	-0-	101	1	3821	2	N	20							207							
11	4290 X	2906	-0-	-1384	-0-	81	1	2805	2	N	18							225							
12	4433 X	2743	-0-	-1690	-0-	98	1	2630	2	N	14	181	1					58							
01	3937 X	2066	-0-	-1871	-0-	42	1	2013	2	N	10							68							
02	3556 X	2213	-0-	-1343	-0-	83	1	2120	2	N	9							77							
						10	9																		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC														280967											
DUTY, H.O. GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-							
SANDEL OPERATING COMPANY														747534											
ERICSON CLARK														WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350											
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2229	2	43	9	N	39							242							
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1269	2	20	9	N	18	176	1					84							
11	630 X	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-							84							
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-							84							
01	2356 X	501	-0-	-1855	-0-	499	2	2	9	N	2							86							
02	2128 X	435	-0-	-1693	-0-	426	2	9	9	N	8							94							
MAXINE, EAST (9500)														58526 870 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC														280967											
DUTY GAS UNIT														WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543											
09	DLQ G-10	5762	-0-	5762	60967	347	1	5248	2	Y	152	115	1					141							
10	DLQ G-10	6228	-0-	6228	67195	167	9	5692	2	Y	166	213	1					94							
11	DLQ G-10	6094	-0-	6094	73289	353	1	5617	2	Y	108	100	1					102							
12	DLQ G-10	6172	-0-	6172	79461	183	9	5619	2	Y	170	105	1					167							
01	DLQ G-10	6229	-0-	6229	85690	358	1	5658	2	Y	149	215	1					101							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	85690	119	9			Y	NO RPT							101							
MAXINE, EAST (9700)														58526 880 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SM OPERATING COMPANY LLC														788993											
HERRING RANCH 67														WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							

MAXINE, EAST (9800)		58526 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
RICHTER		WELL #:		1		RRCID -> 257225		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50

MAXINE, E. (10,000)				58526 920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
DUTY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 175658	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10016	- 10040		
09	DLQ	G-10	3210	-0-	3210	42045	191	1	2933	2	Y	78	58	1	73
							86	9							
10	DLQ	G-10	4400	-0-	4400	46445	247	1	4022	2	Y	119	125	1	67
							131	9							
11	DLQ	G-10	3856	-0-	3856	50301	227	1	3555	2	Y	67	71	1	63
							74	9							
12	DLQ	G-10	4289	-0-	4289	54590	254	1	3905	2	Y	118	65	1	116
							130	9							
01	DLQ	G-10	3092	-0-	3092	57682	201	1	2810	2	Y	74	140	1	50
							81	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	57682					Y	NO RPT			50

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	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	240	
PLUGGED AND ABANDONED				10/20/2018						

MAYO					58693 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC					452996									
ROBERTSON-ROSS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID ->	099941	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5054 - 5057
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-

MAYO (3575)				58693 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996							
HANNA, ROSS				WELL #:	5	RRCID ->	134994	COMPL. DATE	06/06/1990	TOTAL DEPTH	5155 PERF. 3550 - 3570
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON	
ROCA PRODUCTION, INC.				722193					
SEA BISCUIT		WELL #:		1	RRCID -> 259149	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3580	- 3584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MAYO (3600)				58693 204	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON	
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC				238981					
MEYER, H.		WELL #:		1	RRCID -> 150732	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 7576	PERF. 3868	- 3872
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
MAYO (5300 FRI0)				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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867					
RATLIFF		WELL #:		2	RRCID -> 158292	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 5570	- 5574
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)				58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
ATASCA RESOURCES, INC.				035643														
BOWMAN				WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF.14386 - 14896						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657														
CORGEY				WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14674 - 15824						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552														
HILBRICH				WELL #: 2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600		PERF.15358 - 15370						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
HARING				WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15602 - 15781						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBRICH				WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13658 - 15831						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40

MCCASKILL (LOWER WILCOX)				//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				//CONT.//	859552											
HILBRICH				WELL #:	4	RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL	DEPTH 16827	PERF.14740 - 15697				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			598
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			598
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			598
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			598
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			598
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			598
UNITED TEXAS OIL LLC					877689											
SCOTT					WELL #:	1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL	DEPTH 16122	PERF.14775 - 15494			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (REKLAW 2ND)					58932 106	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085											
HILBRICH-SELLERS					WELL #:	3 U	RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL	DEPTH 9711	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196
02	14B	DENY	-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			
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					14227											
UNITED TEXAS OIL LLC					877689											
SCOTT					WELL #:	3	RRCID -> 283155		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL	DEPTH 11600	PERF. 9510 - 9556			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					24058											
09	3000	N	2408	-0-	-592	B	23466	2408	2			N	-0-	165	0	220
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	20366					N	-0-			220
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	17366					N	-0-			220
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	14266					N	-0-			220
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	11166					N	-0-			220
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	11166					N	NO RPT			220
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					11166											

MCCASKILL (WILCOX L-3)				//CONT.//		58932 133	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES			
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.//		877689								
SCOTT				WELL #:		2	RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507		PERF. 9272 - 9517	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -315355														
09	0	3524	-0-	3524 B	3524	97 1	3427	2	N	-0-	163 1		305	
10	0	3930	-0-	3930 B	7454	109 1	3821	2	N	-0-			305	
11	0	3543	-0-	3543 B	10997	3543 2			N	-0-			305	
12	0	3721	-0-	3721 B	14718	102 1	3619	2	N	-0-			305	
01	0	2910	-0-	2910 B	17628	2910 2			N	-0-			305	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	17628				N	NO RPT			305	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17628														
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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	
09	3627 N	279	-0-	-3348 B	-0-	228 1	51 5	N		-0-			-0-	
10	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	193 1	24 2	N		-0-			-0-	
						62 5								
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	234 1	50 5	N		-0-			-0-	
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	238 1	45 5	N		-0-			-0-	
01	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	226 1	47 5	N		-0-			-0-	
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	211 1	18 5	N		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (1800)		//CONT.//		59371 119	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035															
MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1498 - 1502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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								
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN		WELL #:		512	RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 1892 - 1902								
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	N	-0-						-0-	
10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	6281	2	N	-0-						-0-	
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3521	2	N	-0-						-0-	
12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2609	2	N	-0-						-0-	
01	6541 X	4334	-0-	-2207	-0-	-0-	321	1	4013	2	N	-0-						-0-	
02	5908 X	3586	-0-	-2322	-0-	-0-	261	1	3325	2	N	-0-						-0-	
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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

MCFADDIN			WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH		4405 PERF. 3675 - 3775		
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN			WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH		4409 PERF. 2189 - 2204		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MC FADDIN			WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH		6450 PERF. 2185 - 2220		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365															
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	98	1	22	5	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-					-0-
							28	5									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	99	1	21	5	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	1	20	5	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	103	1	21	5	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	112	103	1	9	5	Y	-0-					-0-
FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2600)				59371 289				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365																	
MCFADDIN				WELL #: 157				RRCID -> 280303				COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	22	5	Y		-0-					-0-	
10		125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y		-0-					-0-	
									28	5											
11		119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	21	5	Y		-0-					-0-	
12		123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	20	5	Y		-0-					-0-	
01		124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	21	5	Y		-0-					-0-	
*02		107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	8	5	Y		-0-					-0-	
MCFADDIN (2750)				59371 323				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365																	
FAGAN				WELL #: 18				RRCID -> 258978				COMPL. DATE 08/15/2010				TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726					
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-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MCFADDIN (2900)				59371 357				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365																	
MARBERRY "B"				WELL #: 4				RRCID -> 141534				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536					
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-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MCFADDIN				WELL #: 129				RRCID -> 153690				COMPL. DATE 01/25/1995				TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893					
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-	
11	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MCFADDIN				WELL #: 146				RRCID -> 168089				COMPL. DATE 11/07/1997				TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906					
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-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MCFADDIN				WELL #: 153				RRCID -> 174700				COMPL. DATE 07/23/1998				TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896					
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-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

MCFADDIN (3000)			59371 374			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																	
MCFADDIN			WELL #: 6			RRCID -> 244740			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MCFADDIN (3100)			59371 442			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																	
MCFADDIN			WELL #: 506			RRCID -> 161748			COMPL. DATE 05/25/1996			TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140								
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3200)			59371 476			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																	
MCFADDIN			WELL #: 5			RRCID -> 205465			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184								
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FAGAN			WELL #: 32			RRCID -> 251945			COMPL. DATE 06/16/2009			TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040								
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #: 185			RRCID -> 280304			COMPL. DATE 05/21/2014			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158								
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3300)			59371 493			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																	
MCFADDIN			WELL #: 515			RRCID -> 151041			COMPL. DATE 09/12/1993			TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406								
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (3300)			//CONT.//			59371 493	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			//CONT.//			013365															
MCFADDIN			WELL #:			145	RRCID -> 192353			COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3400)						59371 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC						013365															
MCFADDIN			WELL #:			158	RRCID -> 116177			COMPL. DATE 04/23/1985			TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #:			4	RRCID -> 190671			COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
MCFADDIN			WELL #:			164	RRCID -> 286666			COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
MCFADDIN (3430)						59371 515	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC						013365															
MCFADDIN			WELL #:			6	RRCID -> 201224			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3500)						59371 527	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC						013365															
MCFADDIN			WELL #:			126	RRCID -> 153689			COMPL. DATE 03/15/1995			TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459		PERF. 3680 - 3790			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3594 - 3598			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3591 - 3596			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3690 - 3990			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 3630 - 3750			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365														
MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAGAN		WELL #: 16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3600)			//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			//CONT.//		013365										
MCFADDIN			WELL #:		156	RRCID -> 287760		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 4600 - 4700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204					N	-0-			-0-
MCFADDIN (4050)					59371 595	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365										
MCFADDIN			WELL #:		145	RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #:		55	RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4094 - 4127			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5000)					59371 646	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365										
MCFADDIN			WELL #:		140	RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788		PERF. 4550 - 4650			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5050)					59371 663	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365										
FAGAN			WELL #:		20	RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5025 - 5027			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
OCONNOR			WELL #: 80			RRCID -> 291155			COMPL. DATE 07/21/2021			TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240								
09	7860	5898	-0-	-1962	-0-	1391	1	4507	2	N	-0-								-0-	
10	8122	7221	-0-	-901	-0-	1575	1	5646	2	N	-0-								-0-	
11	7860	7026	-0-	-834	-0-	1609	1	5417	2	N	-0-								-0-	
12	6883 R	6883	-0-	-0-	-0-	1670	1	5213	2	N	-0-								-0-	
01	7223 #	6201	-0-	-1022	-0-	2342	1	3859	2	N	-0-								-0-	
02	6552	6774	-0-	-222	-0-	2132	1	4642	2	N	-0-								-0-	
MCFADDIN (5300)			59371 731			ASSOCIATED			49B			CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																	
FAGAN C			WELL #: 13			RRCID -> 274194			COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298								
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5400 UPPER)			59371 782			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																	
FAGAN			WELL #: 18			RRCID -> 252334			COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FAGAN "A"			WELL #: A 4			RRCID -> 253009			COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452								
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MC FADDIN			WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700)			59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
MCFADDIN			WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5686 - 5697		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
WELDER, ROB DUNE ENERGY			WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 5650 - 5658		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			386
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386

MCFADDIN (5720)			59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
MCFADDIN			WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 19	RRCID -> 203415	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 3686	-	3690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 16	RRCID -> 150399	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 5232	-	5237					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 13	RRCID -> 171524	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 5222	-	5226					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725)				59372 564	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752												
MCFADDIN, A.M.				WELL #: A 9	RRCID -> 113189	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 5005 - 5045								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 18U	RRCID -> 171525	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5686 - 5692								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
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								
09	990 N	791	-0-	-199	-0-	791 2				N	-0-					-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2				N	-0-					-0-
11	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1514 2				N	-0-					-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2				N	-0-					-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2				N	-0-					-0-
02	1400 N	856	-0-	-544	-0-	856 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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (4500)				59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
MCCANN SWD				WELL #: T 1	RRCID -> 275833	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 5227	PERF. 4332 - 4445								
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-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: 7	RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 4896 - 4906	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)			59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN, J. A. -A-			WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5078 - 5082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5074 - 5080			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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			
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N		-0-			-0-
10	496 N	107	-0-	-389	-0-		96 1	11 2	N		-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-			-0-
02	0 N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
MCCAN				WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 5212 - 5446							
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCAN				WELL #: R 1 T		RRCID -> 259551		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 - 5436							
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
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-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
MCCAN				WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 5162 - 5164							
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258						N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258						N	-0-					-0-	

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCCAN		WELL #: 9		RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5175	-	5605	
09	5970 X	5461	-0-	-509	-0-	5461 2		N	-0-		46
10	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2		N	-0-		46
11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2		N	-0-		46
12	5642 X	4011	-0-	-1631	-0-	4011 2		N	-0-		46
01	5642 X	3028	-0-	-2614	-0-	3028 2		N	-0-		46
02	5096 X	2251	-0-	-2845	-0-	2251 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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (6000)				59373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AGOIL, INC.				008725							
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 6253	-	6256	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (6100)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59373 860					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
019752					CMTY: VICTORIA									
WELL #: A 72					RRCID -> 250049					COMPL. DATE 06/24/2008				
TOTAL DEPTH 6300					PERF. 6136 - 6143									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MCFADDIN, NORTH (6350)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
MCCAN														
59373 940					ASSOCIATED					ONE WELL				
273611					CMTY: VICTORIA									
WELL #: T 3					RRCID -> 231310					COMPL. DATE 02/20/2006				
TOTAL DEPTH 6388					PERF. 5101 - 5922									
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MCFADDIN, NW. (2000)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59375 200					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
019752					CMTY: VICTORIA									
WELL #: 44					RRCID -> 099021					COMPL. DATE 01/07/1982				
TOTAL DEPTH 6410					PERF. 2052 - 2060									
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MCFADDIN, NW. (2090)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59375 370					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
019752					CMTY: VICTORIA									
WELL #: 12 C					RRCID -> 057966					COMPL. DATE 02/13/1974				
TOTAL DEPTH 6120					PERF. N/A									
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MCFADDIN -A-														
WELL #: 31					RRCID -> 058234					COMPL. DATE 02/25/1974				
TOTAL DEPTH 6410					PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MCFADDIN, N. W. (4800)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59375 540					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
019752					CMTY: VICTORIA									
WELL #: 61					RRCID -> 145091					COMPL. DATE 03/16/1993				
TOTAL DEPTH 5260					PERF. 4898 - 4902									
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1448							-0-

MCFADDIN, NW. (4950)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59375 542					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
019752					019752					CNTY: VICTORIA				
WELL #: 69					RRCID -> 190412					COMPL. DATE 02/08/2002				
										TOTAL DEPTH 6300				
										PERF. 4831 - 4835				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	142	-0-	-188	-0-	117 1	25 2	N	-0-		-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	51 1	62 2	N	-0-		-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
*02	112 N	10	-0-	-102	-0-	7 1	3 2	N	-0-		-0-			-0-
MCFADDIN, NW. (6050)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59375 571					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
019752					019752					CNTY: VICTORIA				
WELL #: 12 T					RRCID -> 057967					COMPL. DATE 02/13/1974				
										TOTAL DEPTH 6120				
										PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
MCGOWN (PETTUS UPPER)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL UNIT														
59507 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
224880					224880					CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1					RRCID -> 238793					COMPL. DATE 01/28/2008				
										TOTAL DEPTH 6200				
										PERF. 4951 - 4980				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103			103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103			103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103			103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103			103
MCKEE (PETTUS)														
2 D OIL & GAS LLC														
RAMSEY, GRACE														
59570 500					ASSOCIATED					CAPACITY				
953828					953828					CNTY: GOLIAD				
WELL #: 2A					RRCID -> 143368					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 5300				
										PERF. 3292 - 4392				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
MCKINNEY (WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT														
59658 900					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
521516					521516					CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1					RRCID -> 253815					COMPL. DATE 07/07/2009				
										TOTAL DEPTH 15400				
										PERF. 12316 - 12422				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MALONE -A-		WELL #: 1	RRCID -> 245435	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 3008 - 3014	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MALONE -B-		WELL #: 1	RRCID -> 245928	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH	4333	PERF. 2988 - 2996	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014								
EDWARDS		WELL #: 3	RRCID -> 256080	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 3019 - 3025	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11/20/14								
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 3142 - 3146	
09	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	81 1	8281 2	69
10	7657 X	6094	-0-	-1563	-0-	56 1	6038 2	69
11	7410 X	4688	-0-	-2722	-0-	46 1	4642 2	69
12	7657 X	3514	-0-	-4143	-0-	39 1	3475 2	69
01	7657 X	4484	-0-	-3173	-0-	45 1	4439 2	69
02	6916 X	3607	-0-	-3309	-0-	36 1	3571 2	69

OIL AND GAS DIVISION

MADIO 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6			
PLUGGED AND ABANDONED													05/12/2015										
MADIO CREEK (3800)													60198 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC													833782										
O'BRIEN - MORRIS UNIT													WELL #:	RRCID -> 245437	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 3798 - 3814						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													05/12/2015										
MADIO 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						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3			
PLUGGED AND ABANDONED													05/12/2015										
MADIO CREEK (4100)													60198 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC													833782										
MALONE -C-													WELL #:	RRCID -> 245438	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 5184	PERF. 4166 - 4178						
09	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	8675	2	N	-0-							189			
10	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	9958	2	N	-0-							189			
11	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	9702	2	N	-0-							189			
12	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	9312	2	N	-0-	5						194			
01	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	9743	2	N	-0-							194			
*02	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	9639	2	N	-0-							194			
MALONE -D-													WELL #:	RRCID -> 253345	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH 4488	PERF. 4137 - 4142						
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	1	8064	2	N	-0-							159			
10	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	706	1	9272	2	N	-0-							159			
11	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	8157	2	N	-0-							159			
12	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	712	1	8274	2	N	-0-							159			
01	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	9967	2	N	-0-							159			
*02	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	8732	2	N	-0-							159			
O'BRIEN - MORRIS UNIT													WELL #:	RRCID -> 254723	COMPL. DATE 05/27/2010	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4142 - 4152						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

MEDIO CREEK (4100)			//CONT.//			60198 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			833782												
MALONE -A-			WELL #:			1			RRCID -> 262028			COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6120 X	3786	-0-	-2334	-0-	690	1		3096	2	N	-0-						164
10	6231 X	5717	-0-	-514	-0-	820	1		4897	2	N	-0-						164
11	5340 X	4869	-0-	-471	-0-	715	1		4154	2	N	-0-						164
12	5518 X	4933	-0-	-585	-0-	807	1		4116	2	N	-0-			9			173
						10	9											
01	5704 X	4644	-0-	-1060	-0-	804	1		3838	2	N	2						175
						2	9											
02	5152 X	2955	-0-	-2197	-0-	532	1		2402	2	N	19						194
						21	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
T-C OIL COMPANY, LLC						833782												
EDWARDS			WELL #:			1			RRCID -> 255115			COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251			
09	4410 X	3267	-0-	-1143	B	-0-	596	1	2671	2	N	-0-						270
10	4557 X	3667	-0-	-890	B	-0-	526	1	3141	2	N	-0-						270
11	4230 X	4024	-0-	-206	B	-0-	591	1	3433	2	N	-0-						270
12	4371 X	3298	-0-	-1073	B	-0-	540	1	2758	2	N	-0-						270
01	4371 X	3079	-0-	-1292	B	-0-	532	1	2540	2	N	6						276
						7	9											
02	3752 X	3717	-0-	-35	B	-0-	672	1	3037	2	N	7						283
						8	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			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2019 - WELL PLUGGED 3/6/2013																		
TARE RESOURCES, LLC						836026												
EWING			WELL #:			1			RRCID -> 291427			COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, HENRY				60378 568 254443 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 038984	ONE WELL COMPL. DATE 03/16/1966				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
MELROSE (9500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC BLUNTZER				60378 900 612414 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 200770	ONE WELL COMPL. DATE 11/08/2003				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650							
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	1			N	-0-					2
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	1			N	-0-					2
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-					2
12	3100 N	5081	-0-	1981	1981		5081	2			N	-0-					2
*01	2082 N	101	-0-	-1981	-0-		101	2			N	-0-					2
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					2
MESCALERO (WILCOX J SAND) B.P. PRODUCTIONS INC. POWELL, GENTRY				60750 800 040797 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 234181	ONE WELL COMPL. DATE 05/12/2007				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
MEYERSVILLE (MASSIVE I) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT				60934 248 531085 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 003171	CAPACITY COMPL. DATE 06/21/1955				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600							
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-		30 42	1 9	3244	2	N	38					119
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		30 47	1 9	3399	2	N	43					162
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-		30 40	1 9	3020	2	N	36	168	1			30
12	3100 X	3007	-0-	-93	-0-		30 45	1 9	2932	2	N	41					71
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		35 54	1 9	3524	2	N	49					120
02	2800 X	2560	-0-	-240	-0-		30 41	1 9	2489	2	N	37					157
MEYERSVILLE, E. (3000) ARCH OIL & GAS, LLC WALLACE				60935 836 029272 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 137536	CAPACITY COMPL. DATE 12/29/1990				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3000)		//CONT.//		60935 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272						
THIEME		WELL #:		1	RRCID -> 175416	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3050	-	3053
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MEYERSVILLE, E. (3100)				60935 844	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
THIEME		WELL #:		3	RRCID -> 184333	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3066	-	3068
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MEYERSVILLE, E. (3220)				60935 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID -> 145255	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3202	-	3216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MEYERSVILLE, EAST (8225)				60935 912	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085						
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 047992	COMPL. DATE 03/11/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92 7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2021										
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
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		1
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		1
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		1
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		1
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2	N	-0-		1
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215 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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BONILLA			WELL #: 1	RRCID -> 177149	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 12784 - 13494	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
MIKESKA (PETTUS)			61311 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417					
HAILEY			WELL #: 1	RRCID -> 173074	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4507 - 4537	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915	N	NO RPT	-0-
HAILEY			WELL #: 2	RRCID -> 174436	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4482 - 4488	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC E. BAKER GAS UNIT			61311 675 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK								
			WELL #:	3	RRCID ->	175924	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11928 - 11960			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
E. BAKER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12022 - 12040			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
MIKESKA (10280) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE			61311 800 887723	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK								
			WELL #:	1	RRCID ->	111599	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11298	PERF.10284 - 10294			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			137
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			137
MIKESKA (10500) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE GAS UNIT			61311 900 887723	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK								
			WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10575 - 10585			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
02	DLQ G-10	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BENNETT STATE			WELL #:	5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539 - 10582			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

MIKESKA, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
PAGAN		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 (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18

MILBY CREEK (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC		690225									
JANK		WELL #: 1		RRCID -> 187502		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12406 - 12425	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203

MINERAL (MACKHANK, LO.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070765		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7859 - 7864	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017											

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7787 - 7853	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017											

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000									
BRASHEAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828		PERF. 822 - 828	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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																							
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	143	9	N	130				130					150	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	64	9	N	58				58					208	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-				-0-					208	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-					208	
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	55	9	N	50				50	155	1			103	
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	55	9	N	50				50					153	

SPARKMAN, PORTER					WELL #:	1WI	RRCID -> 129066	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2480 - 2645
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOFFORD, C. J.										935452									
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME										WELL #:		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9704 - 9754	
-----										-----									
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			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008																			

MINERAL, WEST (FRI0)					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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	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			
09	1050	N	786	-0-	-264	B	-56893	773	2	13	9	N	12				109		
10	899	N	1148	-0-	249	B	-56644	926	2	222	9	N	202		181	1	130		
11	960	N	385	-0-	-575	B	-56644	379	2	6	9	N	5				135		
12	806	N	1447	-0-	641	B	-56003	1447	2			N	-0-				135		
01	1147	N	1159	-0-	12	B	-55991	1147	2	12	9	N	11				146		
02	364	N	1120	-0-	756	B	-55235	1108	2	12	9	N	11				157		

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	31	1	6475	2	N	121					143
10	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	133	9	6518	2	N	125	198	1			70
11	6390 X	6383	-0-	-7	-0-	138	9	6250	2	N	99					169
12	6479 X	6206	-0-	-273	-0-	24	1	6070	2	N	102	131	1			140
01	6479 X	5940	-0-	-539	-0-	109	9	5757	2	N	147	199	1			88
02	5964 X	5481	-0-	-483	-0-	21	1	5292	2	N	154	201	1			41
						162	9									
						20	1									
						169	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (5800)													62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													003599			
SHELTON, J. ISABELLA													WELL #: B 11	RRCID -> 059027	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
SCANIO/SHELTON													WELL #: 1	RRCID -> 208522	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.													385551			
SCANIO/SHELTON													WELL #: 5	RRCID -> 226852	COMPL. DATE 12/02/2006	TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6000)												CNTY: REFUGIO										
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																						
SHELTON, J. ISABELLA																						
WELL #: B 3																						
RRCID -> 190357																						
COMPL. DATE 06/30/1997																						
TOTAL DEPTH 6020																						
PERF. 5424 - 5737																						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SCANIO/SHELTON																						
WELL #: 13																						
RRCID -> 272900																						
COMPL. DATE 01/07/2009																						
TOTAL DEPTH 8710																						
PERF. 5932 - 5935																						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
MISSION RIVER (6100)												NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																						
SCANIO SHELTON																						
WELL #: 3																						
RRCID -> 252998																						
COMPL. DATE 05/01/2009																						
TOTAL DEPTH 7000																						
PERF. 6196 - 6200																						
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	84	2	177	9	N	161	179	1				66					
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	97	2	253	9	N	230	281	1				15					
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	106	2	408	9	N	371	180	1				206					
12	279 N	172	-0-	-107	-0-	33	2	139	9	N	126	314	1				18					
01	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-						18					
*02	280 N	264	-0-	-16	-0-	69	2	195	9	N	177	176	1				19					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.												385551										
SHELTON, J. ISABELLA -D-																						
WELL #: B 2																						
RRCID -> 187985																						
COMPL. DATE 06/12/2001																						
TOTAL DEPTH 6888																						
PERF. 6194 - 6198																						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
MISSION RIVER (6200)												NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.																						
SCANIO/SHELTON																						
WELL #: 2																						
RRCID -> 207036																						
COMPL. DATE 06/20/2004																						
TOTAL DEPTH 6800																						
PERF. 6260 - 6264																						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
MISSION RIVER (6300)												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																						
SCANIO SHELTON																						
WELL #: 10																						
RRCID -> 290184																						
COMPL. DATE 07/12/2010																						
TOTAL DEPTH 8700																						
PERF. 6266 - 6347																						
09	2820 X	711	-0-	-2109	-0-	711	2				N	-0-					-0-					
10	2356 X	1509	-0-	-847	-0-	1509	2				N	-0-					-0-					
11	2280 X	1471	-0-	-809	-0-	1471	2				N	-0-					-0-					
12	1891 X	446	-0-	-1445	-0-	446	2				N	-0-					-0-					
01	1891 X	85	-0-	-1806	-0-	85	2				N	-0-					-0-					
02	1372 X	1358	-0-	-14	-0-	1358	2				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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT

SCANIO/SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 205432	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6277	- 6282
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT

MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAUQA OPERATING CO., LP				003599					
SCANIO SHELTON		WELL #:		5	RRCID -> 222184	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6336	- 6348
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 6294	- 6296
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014									

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT

MISSION RIVER (8300 VKSBG) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO / SHELTON				62136 858 385551 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 223050	ONE WELL COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8330 - 8339	CNTY: REFUGIO							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCANIO/SHELTON				WELL #: 12	RRCID -> 241967	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8406 - 8477								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
MANTLE OIL & GAS, LLC SCANIO/SHELTON				524903 WELL #: 15	RRCID -> 280581	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (8400) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO/SHELTON				62136 924 003599 WELL #: 11	NON-ASSOCIATED RRCID -> 250577	ONE WELL COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8444 - 8457	CNTY: REFUGIO							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON				385551 WELL #: 7	RRCID -> 221611	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 8414 - 8420								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCANIO/SHELTON				WELL #: 8	RRCID -> 234544	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8385 - 8490								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 291630 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9550 - 9562														
09	12000	2577	-0-	-9423	6570	2508	2	69	9	N	63			134
10	15500	1889	-0-	-13611	-0-	1750	2	139	9	N	126	170	1	90
*11	15000	1073	-0-	-13927	-0-	1029	2	44	9	N	40			130
*12	15500	1129	-0-	-14371	-0-	1093	2	36	9	N	33			163
*01	15500	779	-0-	-14721	-0-	746	2	33	9	N	30			193
02	2408 #	1339	-0-	-1069	-0-	1297	2	42	9	N	38	161	1	70
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756														
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	12	1	36	2	N	-0-			15
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	12	1	37	2	N	-0-			15
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	13	1	38	2	N	-0-			15
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	1	1	1	15
						1	9							
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-			15
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	N	-0-			15
MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801														
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	68	1	197	2	N	-0-			108
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	58	1	171	2	N	3			111
						3	9							
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	65	1	197	2	N	2			113
						2	9							
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	65	1	204	2	N	4	4	1	113
						4	9							
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	74	1	375	2	N	1			114
						1	9							
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	333	2	N	3			117
						3	9							
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														
09	3840 X	3144	-0-	-696	-0-	3078	2	66	9	N	60			236
10	3968 X	2112	-0-	-1856	-0-	2055	2	57	9	N	52	183	1	105
11	3840 X	2106	-0-	-1734	-0-	2055	2	51	9	N	46			151
12	3751 X	2117	-0-	-1634	-0-	2058	2	59	9	N	54			205
01	3751 X	3083	-0-	-668	-0-	2997	2	86	9	N	78	181	1	102
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			102

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	776 118 9	1	8118 3	Y	107	149 1		106	
10	7068 X	6489	-0-	-579	-0-	533 76 9	1	5880 3	Y	69	150 1		25	
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-	4 1	1		Y	-0-	25 1		25	
12	7068 X	4	-0-	-7064	-0-	4 1	1		Y	-0-			-0-	
01	6232 X	4582	-0-	-1650	-0-	444 99 9	1	4039 3	Y	90			90	
*02	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	629 256 9	1	7639 3	Y	233	270 1		53	
DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839														
09	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	1131 107 9	1	11782 3	Y	97			118	
10	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	1099 87 9	1	12076 3	Y	79	106 1		91	
11	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	1264 91 9	1	11022 3	Y	83	122 1		52	
12	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	1441 94 9	1	10700 3	Y	85	114 1		23	
01	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1165 188 9	1	10570 3	Y	171	121 1		73	
*02	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	674 15 9	1	8145 3	Y	14			87	
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149														
09	9240 X	8978	-0-	-262	-0-	826 121 9	1	8031 3	N	110			187	
10	9362 X	8982	-0-	-380	-0-	793 59 9	1	8130 3	N	54	196 1		45	
11	9120 X	8668	-0-	-452	-0-	940 78 9	1	7650 3	N	71			116	
12	9424 X	8265	-0-	-1159	-0-	1035 64 9	1	7166 3	N	58			174	
01	9424 X	8238	-0-	-1186	-0-	863 73 9	1	7302 3	N	66	164 1		76	
02	8372 X	6076	-0-	-2296	-0-	490 64 9	1	5522 3	N	58			134	
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178														
09	8250 X	7630	-0-	-620	-0-	705 92 9	1	6833 3	N	84			109	
10	8525 X	7465	-0-	-1060	-0-	661 42 9	1	6762 3	N	38			147	
11	8070 X	6105	-0-	-1965	-0-	665 42 9	1	5398 3	N	38			185	
12	7905 X	5782	-0-	-2123	-0-	728 26 9	1	5028 3	N	24	169 1		40	
01	7905 X	7264	-0-	-641	-0-	767 24 9	1	6473 3	N	22			62	
02	7112 X	5693	-0-	-1419	-0-	462 30 9	1	5201 3	N	27			89	

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)				62157 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954													
COOLEY, M. E.				WELL #:	7	RRCID ->	178472	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	9082 - 9087			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MILLER ALBRECHT UNIT				62157 332 864566	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
WELL #:				1 A	RRCID -> 003428	COMPL.	DATE 08/22/2006	TOTAL	DEPTH 10972	PERF.10094	-	10138
09	1110 N	986	-0-	-124	-0-	171 32 9	1	783	2	Y	29	308
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	382 32 9	1	1106	2	Y	29	168 1
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	271 74 9	1	958	2	Y	67	236
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	370 28 9	1	945	2	Y	25	261
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	387 59 9	1	835	2	Y	54	315
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	334 20 9	1	634	2	Y	18	333

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10142 - 10200	
COOLEY, M. E.				WELL #:	1								
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	128	1	372	2	Y	-0-		268
10	682 N	537	-0-	-145	-0-	135	1	398	2	Y	4		272
						4	9						
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	192	1	579	2	Y	16		288
						18	9						
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	197	1	620	2	Y	232	397 1	123
						255	9						
01	3100 N	3223	-0-	123	123	530	1	2693	2	Y	-0-		123
*02	2800 N	3259	-0-	459	582	565	1	2694	2	Y	-0-		123

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)				62157 499	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GOLIAID		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
JACOB				WELL #:	1	RRCID -> 178817	COMPL.	DATE 06/01/2000	TOTAL	DEPTH	11606	PERF.10082	- 10132	
09	4050	X	2790	-0-	-1260	-0-	710	1	2061	2	N	17		127
							19	9						
10	3503	X	2823	-0-	-680	-0-	714	1	2109	2	N	-0-		127
11	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	702	1	2118	2	N	40		167
							44	9						
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	785	1	2468	2	N	168	241 1	94
							185	9						
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	689	1	3500	2	N	-0-		94
*02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	614	1	2927	2	N	-0-		94

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.//					62157 499	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//					916954										
JACOB					WELL #:	2	RRCID ->	184289	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10220 - 10230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	740	-0-	-310	-0-		190	1	550	2	N	-0-			25
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		310	1	915	2	N	-0-			25
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-		241	1	728	2	N	-0-			25
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		280	1	880	2	N	17	17	1	25
							19	9							
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		217	1	1101	2	N	-0-			25
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		189	1	901	2	N	-0-			25
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)					62157 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566										
SISSION-FRIO					WELL #:	1	RRCID ->	288124	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 1425 - 1431	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-			-0-
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)					62157 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
VAQUERO OPERATING					882776										
FRIEDRICHS					WELL #:	1	RRCID ->	277447	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.10427 - 10737	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			148
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			148
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			148
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			148
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			148
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954										
COLETO POINT					WELL #:	1	RRCID ->	176813	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.13196 - 13212	
09	4080 X	3889	-0-	-191	-0-	670	1	3219	2	N	-0-				82
10	4681 X	3986	-0-	-695	-0-	682	1	3304	2	N	-0-				82
11	4530 X	3863	-0-	-667	-0-	642	1	3221	2	N	-0-				82
12	4681 X	3992	-0-	-689	-0-	689	1	3303	2	N	-0-				82
01	4185 X	3709	-0-	-476	-0-	688	1	3021	2	N	-0-				82
02	3640 X	2633	-0-	-1007	-0-	581	1	2052	2	N	-0-				82
COLETO POINT					WELL #:	2	RRCID ->	207640	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12676 - 12680	
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	50	1	435	2	N	-0-				87
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	N	-0-				87
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	455	2	N	-0-				87
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	51	1	433	2	N	-0-				87
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	56	1	438	2	N	-0-				87
02	476 N	332	-0-	-144	-0-	49	1	283	2	N	-0-				87
MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)					62157 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP					251729										
COOLEY, M. E.					WELL #:	10	RRCID ->	202636	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.10542 - 10550	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			18
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-	18	1	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//										CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
ALBRECHT														
WELL #: 4										RRCID -> 179346		COMPL. DATE 04/22/2009		
TOTAL DEPTH 11670										PERF.10282 - 10563				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1490	1	6824	2	N	99		312
							109	9						
10		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	2238	1	6485	2	N	127	183 1	256
							140	9						
11		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	1743	1	6149	2	N	78		334
							86	9						
12		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	2246	1	5736	2	N	146	182 1	298
							161	9						
01		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	2481	1	5362	2	N	150	180 1	268
							165	9						
*02		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	2656	1	5025	2	N	84		352
							92	9						
ALBRECHT										WELL #: 5		RRCID -> 228590		
												COMPL. DATE 07/16/2007		
												TOTAL DEPTH 11255		
												PERF.10688 - 10871		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
HOFF										WELL #: 1		RRCID -> 228641		
												COMPL. DATE 07/19/2007		
												TOTAL DEPTH 11450		
												PERF.11070 - 11090		
09		3600 X	3048	-0-	-552	-0-	539	1	2468	2	N	37		253
							41	9						
10		3937 X	1774	-0-	-2163	-0-	454	1	1317	2	N	3		256
							3	9						
11		3810 X	662	-0-	-3148	-0-	146	1	516	2	N	-0-		256
12		3937 X	1795	-0-	-2142	-0-	501	1	1277	2	N	15	174 1	97
							17	9						
01		3162 X	2148	-0-	-1014	-0-	666	1	1440	2	N	38		135
							42	9						
02		2856 X	1839	-0-	-1017	-0-	620	1	1172	2	N	43		178
							47	9						
SISSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 229832		
												COMPL. DATE 06/15/2007		
												TOTAL DEPTH 11087		
												PERF.10572 - 10719		
09		2460 X	2049	-0-	-411	-0-	360	1	1653	2	N	33		173
							36	9						
10		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	721	1	2091	2	N	43	175 1	41
							47	9						
11		2460 X	2417	-0-	-43	-0-	525	1	1851	2	N	37		78
							41	9						
12		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	707	1	1806	2	N	42		120
							46	9						
01		2852 X	2060	-0-	-792	-0-	640	1	1384	2	N	33		153
							36	9						
02		2268 N	2209	-0-	-59	-0-	748	1	1415	2	N	42	182 1	13
							46	9						
UNION GAS OPERATING COMPANY										876500		RRCID -> 172699		
JACOB										WELL #: 1		COMPL. DATE 01/09/1999		
												TOTAL DEPTH 11606		
												PERF.10535 - 10546		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	6420 X	804	-0-	-5616	-0-	72	1	6	9	726	3	Y	5					23			
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	626	1	40	9	6697	3	Y	36	49	1			10			
11	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	655	1	46	9	5564	3	Y	42	51	1			1			
12	6262 X	6135	-0-	-127	-0-	739	1	52	9	5344	3	Y	47	47	1			1			
01	6727 X	3176	-0-	-3551	-0-	319	1	42	9	2815	3	Y	38	27	1			12			
*02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	341	1	7	9	4018	3	Y	6					18			
WATTS-GISLER										WELL #: 3			RRCID -> 203502			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022																					
WATTS-GISLER										WELL #: 2			RRCID -> 203504			COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238		
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	187	1	30	9	1952	3	Y	27	34	1			24			
10	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	143	1	23	9	1577	3	Y	21	38	1			7			
11	2220 N	1530	-0-	-690	-0-	153	1	39	9	1338	3	Y	35					42			
12	2232 N	1549	-0-	-683	-0-	177	1	55	9	1317	3	Y	50					92			
01	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	111	1			1010	3	Y	-0-					92			
*02	2800 N	16585	-0-	13785	13785	1215	1	631	9	14739	3	Y	574	499	1			167			
DREYER, WILLIAM										WELL #: 4			RRCID -> 206419			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188		
09	5130 X	4517	-0-	-613	-0-	413	1	29	9	4075	3	Y	26					68			
10	5301 X	4501	-0-	-800	-0-	393	1	23	9	4085	3	Y	21	28	1			61			
11	5130 X	4025	-0-	-1105	-0-	433	1	21	9	3571	3	Y	19	31	1			49			
12	5301 X	1025	-0-	-4276	-0-	128	1			897	3	Y	-0-	7	1			42			
01	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	579	1			4964	3	Y	63	45	1			60			
*02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	69	9	26	1	293	3	Y	-0-					60			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954			RRCID -> 171763			COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555		
COOLEY, M. E.										WELL #: 1											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-		-0-	23	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-		-0-	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-		-0-	21	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	113	2	Y	-0-					-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1	108	2	Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452																		
09	1980 X	1797	-0-	-183	-0-		-0-	460	1	1337	2	Y	-0-					15
10	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-		-0-	406	1	1200	2	Y	-0-					15
11	1710 N	1290	-0-	-420	-0-		-0-	321	1	969	2	Y	-0-					15
12	1860 N	1075	-0-	-785	-0-		-0-	248	1	780	2	Y	43	43	1			15
								47	9									
01	1612 N	661	-0-	-951	-0-		-0-	109	1	552	2	Y	-0-					15
02	1120 N	647	-0-	-473	-0-		-0-	112	1	535	2	Y	-0-					15

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507																		
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-		-0-	191	1	555	2	N	2					170
								2	9									
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-		-0-	198	1	583	2	N	-0-					170
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-		-0-	190	1	573	2	N	-0-					170
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-		-0-	220	1	693	2	N	12	12	1			170
								13	9									
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		-0-	182	1	923	2	N	-0-					170
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-		-0-	153	1	730	2	N	-0-					170

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550																		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-		-0-	74	1	214	2	N	-0-					15
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-		-0-	73	1	216	2	N	-0-					15
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-		-0-	68	1	204	2	N	-0-					15
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-		-0-	115	1	362	2	N	4	4	1			15
								4	9									
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-		-0-	55	1	277	2	N	-0-					15
02	252 N	202	-0-	-50	-0-		-0-	35	1	167	2	N	-0-					15

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	75	1	217	2	N	-0-		9
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	78	1	231	2	N	-0-		9
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	N	-0-		9
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	79	1	249	2	N	6	6 1	9
						7	9						
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	68	1	344	2	N	-0-		9
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	N	-0-		9
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	58	1	171	2	N	-0-		95
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	50	1	146	2	N	-0-		95
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	2	N	-0-		95
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	198	2	N	3	3 1	95
						3	9						
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	53	1	267	2	N	-0-		95
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	N	-0-		95
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745													
09	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-		-0-
10	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		-0-
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-		-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	9	9 1	-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2)										62157 833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP										251729						
ARCO COOLEY										WELL #: 3	RRCID -> 115707	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 10528 - 10550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				152
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				152
MOLINA (YEGUA)										62383 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC										178417						
FERRELL, D. L.										WELL #: 1	RRCID -> 181497	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5181 - 5185		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019																
MONSON (QUEEN CITY)										62508 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										029657						
GAUNTT, RUBY										WELL #: 1 C	RRCID -> 050809	COMPL. DATE 03/16/1971	TOTAL DEPTH 7893	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LEWIS										WELL #: 2	RRCID -> 206853	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5271 - 5300		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GAUNTT, RUBY										WELL #: 3	RRCID -> 212777	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH 6369	PERF. 3630 - 3650		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MONSON										WELL #: 4	RRCID -> 220900	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5290 - 5316		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MONSON (QUEEN CITY)													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC													
MONSON													
WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MONT (WILCOX 10640)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082													
09	70500	X	67520	-0-	-2980	-0-	63860	2	2294 3	N	1242	1239 1	185
10	72850	X	70140	-0-	-2710	-0-	1366	9	63812 2	N	1264	1235 1	214
11	70500	X	68046	-0-	-2454	-0-	1390	9	61863 2	N	1230	1262 1	182
12	72199	X	67386	-0-	-4813	-0-	1353	9	63161 2	N	1093	1220 1	55
01	71765	X	65261	-0-	-6504	-0-	1202	9	60083 2	N	1472	1447 1	80
02	63504	X	NO RPT	-0-	-63504	-0-	1619	9		N	NO RPT		80
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10368 - 10380													
09	900	X	11	-0-	-889	-0-	10	2	1 3	N	-0-		3
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		3
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		3
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	15	2	1 3	N	-0-	3 1	-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT		-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC													
GERDES													
WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704													
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108 9	N	98		179
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116 9	N	105	174 1	110
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54 9	N	49		159
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123 9	N	112	168 1	103
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62 9	N	56		159
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112 9	N	102		261
KAISER													
WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 10668 - 10738													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	45210	-0-	45210	45210	-0-	43516	2	1694 9	N	1540	880 1	660
11	129616	X	84406	-0-	-45210	-0-	81315	2	3091 9	N	2810	3135 1	335
12	121985	X	70178	-0-	-51807	-0-	67690	2	2488 9	N	2262	2140 1	457
01	56369	X	56369	-0-	-0-	-0-	54432	2	1937 9	N	1761	1763 1	455
02	78792	X	43471	-0-	-35321	-0-	42081	2	1390 9	N	1264	1433 1	286

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM													62518 800 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
													WELL #:	1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL	DEPTH	11601	PERF.11272 - 11351
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	5580	X	2867	-0-	-2713	-0-		2859	2	8	9	N		7					99			
10	4991	X	3535	-0-	-1456	-0-		3529	2	6	9	N		5					104			
11	4830	X	2829	-0-	-2001	-0-		2827	2	2	9	N		2					106			
12	4247	X	3726	-0-	-521	-0-		3724	2	2	9	N		2					108			
01	3534	X	2840	-0-	-694	-0-		2837	2	3	9	N		3					111			
02	3192	X	2570	-0-	-622	-0-		2568	2	2	9	N		2					113			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT													WELL #:	130426 2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10475 - 10520
09	111455	X	111455	-0-	-0-	-0-		103526 3702	2 9	4227	3	N		3365			3347	1	301			
10	116868	X	116868	-0-	-0-	-0-		104492 3960	2 9	8416	3	N		3600			3587	1	314			
11	112857	X	112857	-0-	-0-	-0-		100581 4080	2 9	8196	3	N		3709			3772	1	251			
12	115512	X	115512	-0-	-0-	-0-		106106 3982	2 9	5424	3	N		3620			3734	1	137			
01	115649	X	115649	-0-	-0-	-0-		104763 4393	2 9	6493	3	N		3994			3967	1	164			
02	99764	X	NO RPT	-0-	-99764	-0-						N		NO RPT					164			
A.G. HENKES GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10596 - 10618
09	38700	X	35074	-0-	-3626	-0-		32909 798	2 9	1367	3	N		725			710	1	232			
10	39990	X	35669	-0-	-4321	-0-		32201 802	2 9	2666	3	N		729			696	1	265			
11	38700	X	35057	-0-	-3643	-0-		31591 816	2 9	2650	3	N		742			722	1	285			
12	38874	X	35397	-0-	-3477	-0-		32824 820	2 9	1753	3	N		745			848	1	182			
01	37665	X	33530	-0-	-4135	-0-		30782 780	2 9	1968	3	N		709			698	1	193			
02	32732	X	NO RPT	-0-	-32732	-0-						N		NO RPT					193			
A.G. HENKES GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.10550 - 10680
09	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-		24413 556	2 9	1065	3	N		505			541	1	184			
10	23890	X	23890	-0-	-0-	-0-		3 1833	1 3	21517	2 3	N		488			540	1	132			
11	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-		105 1645	1 3	18978	2 3	N		434			351	1	215			
12	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-		1 1029	1 3	18418	2 3	N		424			360	1	279			
01	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-		126 1118	1 3	16852	2 3	N		422			504	1	197			
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				464	9	N		NO RPT					197			

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A. ETZLER GAS UNIT																
//CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
//CONT.// 130426 WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14370 X	13137	-0-	-1233	-0-		12275	2	530	3	N	302	355	1		169
10	14570 X	13257	-0-	-1313	-0-		332	9								
11	14100 X	11942	-0-	-2158	-0-		2	1	11888	2	N	325	347	1		147
12	14415 X	9698	-0-	-4717	-0-		1009	3	358	9						
01	14043 X	7902	-0-	-6141	-0-		59	1	10652	2	N	283	171	1		259
02	12264 X	NO RPT	-0-	-12264	-0-		920	3	311	9						
							1	1	8968	2	N	210	352	1		117
							498	3	231	9						
							53	1	7080	2	N	275	162	1		230
							466	3	303	9						
											N	NO RPT				230

BERTHA ANDERSON GAS UNIT																
WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590																
09	133728 X	133728	-0-	-0-	-0-		122401	2	4813	3	N	5922	5713	1		566
10	155442 X	155442	-0-	-0-	-0-		6514	9								
11	150696 X	150696	-0-	-0-	-0-		137443	2	11147	3	N	6229	6367	1		428
12	149343 X	149343	-0-	-0-	-0-		6852	9								
01	146794 X	146794	-0-	-0-	-0-		133385	2	10946	3	N	5786	5710	1		504
02	81060 X	NO RPT	-0-	-81060	-0-		6365	9								
							136313	2	7045	3	N	5441	5720	1		225
							5985	9								
							132427	2	8265	3	N	5547	5408	1		364
							6102	9								
											N	NO RPT				364

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GARNER																
WELL #: 870354 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923																
09	53799 X	53799	-0-	-0-	-0-		52318	2	1481	9	N	1346	1138	1		402
10	54121 X	54121	-0-	-0-	-0-		52617	2	1504	9	N	1367	1520	1		249
11	50628 X	50628	-0-	-0-	-0-		49272	2	1356	9	N	1233	1139	1		343
12	54142 X	54142	-0-	-0-	-0-		52695	2	1447	9	N	1315	1525	1		133
01	53759 X	53759	-0-	-0-	-0-		52323	2	1436	9	N	1305	1130	1		308
*02	46037 X	46037	-0-	-0-	-0-		44739	2	1298	9	N	1180	752	1	390 5	346

BUJNOCH-HENDERSON																
WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922																
09	7890 X	7394	-0-	-496	-0-		7220	2	174	9	N	158	190	1		145
10	8153 X	7749	-0-	-404	-0-		7587	2	162	9	N	147	190	1		102
11	7590 X	7562	-0-	-28	-0-		7393	2	169	9	N	154				256
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-		7764	2	157	9	N	143	190	1		209
*01	7626 X	7616	-0-	-10	-0-		7471	2	145	9	N	132	189	1		152
02	7056 X	6650	-0-	-406	-0-		6471	2	179	9	N	163	192	1		123

KALLUS																
WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MONT (WILCOX 10,900)				//CONT.// 62518 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 870354																		
ZIEGLER A				WELL #: 1				RRCID -> 275720				COMPL. DATE 05/03/2014				TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		4830	X	2355	-0-		-2475		-0-	2322	2	33	9	N		30						114
10		4929	X	3809	-0-		-1120		-0-	3733	2	76	9	N		69						183
11		4770	X	3661	-0-		-1109		-0-	3615	2	46	9	N		42						225
12		4712	X	4317	-0-		-395		-0-	4225	2	92	9	N		84	190	1				119
*01		5060	X	5060	-0-		-0-		-0-	4968	2	92	9	N		84						203
*02		4289	X	4289	-0-		-0-		-0-	4209	2	80	9	N		73						276
GARNER				WELL #: 2R				RRCID -> 288695				COMPL. DATE 03/27/2020				TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170						
09		6810	X	5926	-0-		-884		-0-	5791	2	135	9	N		123						221
10		7006	X	4231	-0-		-2775		-0-	4129	2	102	9	N		93	181	1				133
11		6570	X	4220	-0-		-2350		-0-	4097	2	123	9	N		112						245
12		6696	X	5982	-0-		-714		-0-	5795	2	187	9	N		170	196	1				219
01		6448	X	5051	-0-		-1397		-0-	4890	2	161	9	N		146	181	1				184
02		5544	X	5036	-0-		-508		-0-	4854	2	182	9	N		165	184	1				165
HOLIK-KAISER				WELL #: 1				RRCID -> 292086				COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL DEPTH 11318 PERF. N/A						
10		SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
11		SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
12		SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
01		SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02		SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
HOLIK-KAISER				WELL #: 1				RRCID -> 292196				COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 11318 PERF.11018 - 11022						
02		24912	X	NO RPT	-0-		-24912		-0-					N		NO RPT						-0-
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						
09		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
10		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
11		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
12		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
01		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02		0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
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						
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
10		25	N	25	-0-		-0-		-0-	25	1			N		-0-						-0-
11		15	N	15	-0-		-0-		-0-	15	1			N		-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
02		28	N	NO RPT	-0-		-28		-0-					N		NO RPT						-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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE					
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
MOONEY, E.(YEGUA 5450)														62700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														531085											
FOSTER, WM. C.														WELL #: 3		RRCID -> 085771	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH	5659	PERF. 5442	-	5452			
09	2566 N		2566	-0-	-0-	-0-	20	1	2546	2	N		-0-						-0-						
10	2356 N		1929	-0-	-427	-0-	20	1	1909	2	N		-0-						-0-						
11	2774 N		2774	-0-	-0-	-0-	20	1	2754	2	N		-0-						-0-						
12	2666 N		2456	-0-	-210	-0-	20	1	2436	2	N		-0-						-0-						
01	2484 N		2484	-0-	-0-	-0-	20	1	2464	2	N		-0-						-0-						
02	2576 N		2496	-0-	-80	-0-	20	1	2476	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			
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	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			
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	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			
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

MORALES (1750)				62795 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON										
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP				036548													
ROBINSON, VELMA				WELL #:	2	RRCID -> 081065	COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	1327	-	1335				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2710)				62795 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON										
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535													
CALLAWAY #2				WELL #:	1	RRCID -> 179374	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2548	-	2552				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (3260)				62795 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON										
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570													
SLAZENGER FRIO				WELL #:		RRCID -> 250785	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3000	-	3330				
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014																	

OIL AND GAS DIVISION

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	43	1	2105	2	N		81	172	1			48	
							89	9											
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	49	1	2400	2	N		66					114	
							73	9											
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	42	1	2081	2	N		50					164	
							55	9											
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N		115					279	
							127	9											
01		2480 N	2069	-0-	-411	-0-	40	1	1967	2	N		56	182	1			153	
							62	9											
*02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	41	1	2034	2	N		50					203	
							55	9											
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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MORAY (EDWARDS)				62827 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC				253102															
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 2				RRCID -> 235538				COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303			
09		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	385	1	5718	2	N		-0-					-0-	
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	321	1	4736	2	N		-0-					-0-	
11		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	364	1	5282	2	N		-0-					-0-	
12		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	373	1	5567	2	N		-0-					-0-	
*01		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	426	1	6565	2	N		-0-					-0-	
02		504 X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT						-0-	

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102						
STILES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476 PERF.14433 - 16960
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	11460 X	10291	-0-	-1169	-0-	646 1	9599 2	N	42	191
						46 9				
10	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	805 1	11881 2	N	-0-	191
11	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	837 1	12153 2	N	-0-	191
12	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	815 1	12182 2	N	-0-	11
*01	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	759 1	11712 2	N	-0-	11
02	12124 X	NO RPT	-0-	-12124	-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
09	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	1338 1	19876 2	N	-0-	-0-
10	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	1424 1	21016 2	N	-0-	-0-
11	20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	1349 1	19581 2	N	-0-	-0-
12	21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	1357 1	20278 2	N	-0-	-0-
*01	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	1273 1	19640 2	N	-0-	-0-
02	18592 X	NO RPT	-0-	-18592	-0-			N	NO RPT	-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236866	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14765 PERF.14808 - 16338
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	114	-0-	114	114	7 1	107 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	123	-0-	123	237	8 1	115 2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	230	-0-	230	467	14 1	216 2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	211	-0-	211	678	13 1	198 2	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	678			N	NO RPT	-0-
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	237044	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	15350 PERF.14450 - 16200
09	3060 X	490	-0-	-2570	-0-	31 1	459 2	N	-0-	-0-
10	3162 X	636	-0-	-2526	-0-	40 1	596 2	N	-0-	-0-
11	2790 X	281	-0-	-2509	-0-	18 1	263 2	N	-0-	-0-
12	2759 X	373	-0-	-2386	-0-	23 1	350 2	N	-0-	-0-
01	2573 X	642	-0-	-1931	-0-	39 1	603 2	N	-0-	-0-
02	588 X	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT	-0-
STILES GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	237662	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	14492 PERF.14425 - 17246
09	24300 X	23180	-0-	-1120	-0-	1462 1	21718 2	N	-0-	-0-
10	25110 X	22893	-0-	-2217	-0-	1453 1	21440 2	N	-0-	-0-
11	24300 X	21552	-0-	-2748	-0-	1389 1	20163 2	N	-0-	-0-
12	23963 X	21938	-0-	-2025	-0-	1376 1	20562 2	N	-0-	-0-
01	23963 X	20869	-0-	-3094	-0-	1270 1	19599 2	N	-0-	-0-
02	21644 X	NO RPT	-0-	-21644	-0-			N	NO RPT	-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	239213	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	14521 PERF.14600 - 15909
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	272 1	4046 2	N	-0-	-0-
10	3906 X	3831	-0-	-75	-0-	243 1	3588 2	N	-0-	-0-
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	221 1	3208 2	N	-0-	-0-
12	4371 X	3532	-0-	-839	-0-	222 1	3310 2	N	-0-	-0-
01	4371 X	2270	-0-	-2101	-0-	138 1	2132 2	N	-0-	-0-
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-			N	NO RPT	-0-

MORAY (EDWARDS)														
ENSIGN OPERATING LLC														
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490														
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
09	390 X	272	-0-	-118	-0-	17	1	255	2	N	-0-			-0-
10	403 X	185	-0-	-218	-0-	12	1	173	2	N	-0-			-0-
11	720 X	579	-0-	-141	-0-	37	1	542	2	N	-0-			-0-
12	744 X	141	-0-	-603	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-
*01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855														
09	3000 N	3923	-0-	923	923	247	1	3676	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3147	-0-	47	970	200	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2938	-0-	-62	908	189	1	2749	2	N	-0-			-0-
12	3635 X	2727	-0-	-908	-0-	171	1	2556	2	N	-0-			-0-
*01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	143	1	2203	2	N	-0-			-0-
02	560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853														
09	6870 X	4510	-0-	-2360	-0-	284	1	4226	2	N	-0-			-0-
10	7099 X	5578	-0-	-1521	-0-	354	1	5224	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	5596	-0-	-164	-0-	361	1	5235	2	N	-0-			-0-
12	5952 X	5814	-0-	-138	-0-	365	1	5449	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	5137	-0-	-505	-0-	313	1	4824	2	N	-0-			-0-
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					N	NO RPT			-0-
STILES GAS UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275														
09	12030 X	10577	-0-	-1453	-0-	667	1	9908	2	N	2			58
10	12431 X	10866	-0-	-1565	-0-	690	1	10176	2	N	-0-			58
11	12030 X	8918	-0-	-3112	-0-	575	1	8343	2	N	-0-			58
*12	12183 X	9899	-0-	-2284	-0-	621	1	9278	2	N	-0-			58
*01	11129 X	10265	-0-	-864	-0-	625	1	9640	2	N	-0-			58
02	9884 X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					N	NO RPT			58
FRED BUCHEL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659														
09	210 N	60	-0-	-150	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-			-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-
STILES GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315														
09	3960 X	3928	-0-	-32	-0-	248	1	3680	2	N	-0-			173
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	312	1	4600	2	N	-0-			173
11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	293	1	4260	2	N	-0-			173
*12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	291	1	4347	2	N	-0-			173
*01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	251	1	3875	2	N	-0-			173
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT			173

MORAY (EDWARDS)														
ENSIGN OPERATING LLC														
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2		N	-0-	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2		N	-0-	-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-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														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
THIEME GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580														
09		5370 X	4789	-0-	-581	-0-	302	1	4487	2		N	-0-	-0-
10		5549 X	5046	-0-	-503	-0-	320	1	4726	2		N	-0-	-0-
11		4950 X	4895	-0-	-55	-0-	315	1	4580	2		N	-0-	-0-
12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	316	1	4723	2		N	-0-	-0-
01		4991 X	4830	-0-	-161	-0-	294	1	4536	2		N	-0-	-0-
02		4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-						N	NO RPT	-0-
CUSACK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445														
09		4290 X	2410	-0-	-1880	-0-	2410	2				N	-0-	-0-
10		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2				N	-0-	-0-
11		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2				N	-0-	-0-
12		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2				N	-0-	-0-
*01		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2				N	-0-	-0-
02		4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-						N	NO RPT	-0-
HAMILTON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326														
09		3300 X	3198	-0-	-102	-0-	202	1	2996	2		N	-0-	-0-
10		3410 X	3263	-0-	-147	-0-	207	1	3056	2		N	-0-	-0-
11		3300 X	3278	-0-	-22	-0-	211	1	3067	2		N	-0-	-0-
12		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	215	1	3211	2		N	-0-	-0-
*01		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	334	1	5147	2		N	-0-	-0-
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-						N	NO RPT	-0-
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC														
CUERO SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366														
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-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MORRIS DYE (2370) PLAZA OIL & GAS, INC. HUDDLESTON, H. UNIT				62987 200 667995	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:				1	RRCID -> 123480	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 2377	-	2381					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100				63130 100 483925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
WELL #:				1	RRCID -> 266396	COMPL. DATE 06/25/2011	TOTAL DEPTH 9263	PERF. 8524	-	8538					
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			Y	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			Y	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			Y	-0-			-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	1			Y	-0-			-0-
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN				63131 500 378253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
WELL #:				3C	RRCID -> 061276	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH 8351	PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR				63279 500 804350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA							
WELL #:				1	RRCID -> 072663	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH 1411	PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEIMER, LOIS				WELL #:	1	RRCID -> 075224	COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH 1608	PERF. 1218	-	1226				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUSTR, JIM J. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 075225	COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1196	-	1202				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 16 C		RRCID -> 288759		COMPL. DATE 12/11/2019		TOTAL DEPTH		6104 PERF. 5888 - 5894					
09	24900 X	3549	-0-	-21351		-0-	418 25	1 9	3106	3	Y	23	58 1				23
10	25730 X	-0-	-0-	-25730		-0-					Y	-0-	23 1				-0-
11	17220 X	-0-	-0-	-17220		-0-					Y	-0-					-0-
12	13206 X	-0-	-0-	-13206		-0-					Y	-0-					-0-
01	10230 X	-0-	-0-	-10230		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 15		RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH		6235 PERF. 5930 - 5935					
10	10500 X	6639	-0-	-3861		-0-	228 56 9	1 9	6355	3	Y	51					51
11	22500 X	7189	-0-	-15311		-0-	597 210 9	1 9	6382	3	Y	191	137 1				105
12	23250 X	10538	-0-	-12712		-0-	825 232 9	1 9	9481	3	Y	211	180 1				136
01	23250 X	21003	-0-	-2247		-0-	666 329 9	1 9	20008	3	Y	299	364 1				71
*02	12206 X	12206	-0-	-0-		-0-	716 206 9	1 9	11284	3	Y	187	130 1				128
MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)				63354 054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075													
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 14		RRCID -> 286955		COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH		6222 PERF. 6076 - 6082					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 15		RRCID -> 287919		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH		6235 PERF. 6050 - 6056					
09	18120 X	3568	-0-	-14552 B		-10042	616 44	1 9	2908	3	Y	40	53 1				-0-
10	17794 X	-0-	-0-	-17794 B		-10042					Y	76	76 1				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/14/2021																	

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075													
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013													
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		
09	25350 X	23309	-0-	-2041 B	-0-	696 1 303 9	22310 3	Y	275	242 1	142		
10	26195 X	17326	-0-	-8869 B	-0-	498 1 298 9	16530 3	Y	271	261 1	152		
11	25350 X	20840	-0-	-4510 B	-0-	597 1 271 9	19972 3	Y	246	225 1	173		
12	25854 X	19527	-0-	-6327 B	-0-	825 1 157 9	18545 3	Y	143	180 1	136		
01	24676 X	17253	-0-	-7423 B	-0-	863 1 91 9	16299 3	Y	83	184 1	35		
02	21756 X	13434	-0-	-8322 B	-0-	723 1 70 9	12641 3	Y	64	50 1	49		
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 290256 COMPL. DATE 10/10/2020 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5943 - 5951													
09	36120 X	34755	-0-	-1365 B	-23747	116 1 502 9	34137 3	Y	456	459 1	138		
10	37324 X	18896	-0-	-18428 B	-23747	297 1 277 9	18322 3	Y	252	352 1	38		
11	33930 X	14626	-0-	-19304 B	-23747	494 1 228 9	13904 3	Y	207	90 1	155		
12	35929 X	14658	-0-	-21271 B	-23747	464 1 202 9	13992 3	Y	184	278 1	61		
01	35929 X	11845	-0-	-24084 B	-23747	507 1 100 9	11238 3	Y	91	65 1	87		
02	28000 X	682	-0-	-27318 B	-23747	380 1 3 9	299 3	Y	3	37 1	53		
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 290639 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6004 - 6010													
09	84342 X	29443	-0-	-54899 B	-0-	116 1 457 9	28870 3	Y	415	467 1	139		
10	46190 X	19458	-0-	-26732 B	-0-	297 1 238 9	18923 3	Y	216	355 1	-0-		
11	43890 X	7827	-0-	-36063 B	-0-	402 1	7425 3	Y	-0-		-0-		
*12	39029 X	1796	-0-	-37233 B	-0-	633 1 42 9	1121 3	Y	38	31 1	7		
*01	34534 X	-0-	-0-	-34534 B	-0-			Y	-0-	5 1	2		
02	24360 X	-0-	-0-	-24360 B	-0-			Y	-0-	2 1	-0-		
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871													
09	26488 X	17540	-0-	-8948 B	-0-	132 1 199 9	17209 3	Y	181	152 1	46		
10	20460 X	13118	-0-	-7342 B	-0-	426 1 187 9	12505 3	Y	170	189 1	27		
11	19800 X	15110	-0-	-4690 B	-0-	494 1 240 9	14376 3	Y	218	90 1	155		
12	20460 X	14415	-0-	-6045 B	-0-	1053 1 149 9	13213 3	Y	135	240 1	50		
01	20460 X	18657	-0-	-1803 B	-0-	926 1 234 9	17497 3	Y	213	113 1	150		
*02	20341 X	20341	-0-	-0- B	-0-	769 1 218 9	19354 3	Y	198	140 1	208		

OIL AND GAS DIVISION

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. COFFIN-SARGENT UNIT				63354 270 907297	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1				RRCID -> 284422	COMPL. DATE 01/23/2016	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4420	-	4440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
MT. LUCAS (V-4 SAND) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				63354 351 732075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 19				RRCID -> 291538	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 6098	PERF. 2518	-	2544						
09	4200 X	3039	-0-	-1161	-0-	375	1	2664	3	N	-0-				-0-
10	4340 X	2225	-0-	-2115	-0-	352	1	1873	3	N	-0-				-0-
11	4200 X	2580	-0-	-1620	-0-	365	1	2215	3	N	-0-				-0-
12	4340 X	2787	-0-	-1553	-0-	557	1	2230	3	N	-0-				-0-
01	3131 X	2283	-0-	-848	-0-	598	1	1685	3	N	-0-				-0-
02	2828 X	1964	-0-	-864	-0-	470	1	1494	3	N	-0-				-0-
MOUNT LUCAS (2100) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT, HOLMAN				63354 594 732075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 4				RRCID -> 003215	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2124	-	2145						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOUNT LUCAS (2200) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				63354 648 732075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 9				RRCID -> 291456	COMPL. DATE 07/03/2021	TOTAL DEPTH 6134	PERF. 2368	-	2376						
09	7500	7473	-0-	-27	11589	310	1	7163	3	N	-0-				-0-
10	7750	5296	-0-	-2454	9135	378	1	4918	3	N	-0-				-0-
11	7500	5546	-0-	-1954	7181	414	1	5132	3	N	-0-				-0-
12	7750	5656	-0-	-2094	5087	558	1	5098	3	N	-0-				-0-
01	7750	5354	-0-	-2396	2691	1178	1	4176	3	N	-0-				-0-
*02	6519	3828	-0-	-2691	-0-	864	1	2964	3	N	-0-				-0-
MOUNT LUCAS (2500) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				63354 702 732075	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 10				RRCID -> 290364	COMPL. DATE 12/03/2020	TOTAL DEPTH 6391	PERF. 2335	-	2352						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)				63385 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.				215625											
WEATHERSBY				WELL #:	RRCID -> 107086	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 4256 - 4260						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED						12/28/2016									
MOUNTAIN VIEW (SAND 4)				63466 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
RISER, E. L.				WELL #:	2	RRCID -> 109083	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 10106 - 10126					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)				63466 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
RISER				WELL #:	4	RRCID -> 274178	COMPL. DATE 02/01/2014	TOTAL DEPTH	9984	PERF. 9274 - 9282					
09	11190 X	9168	-0-	-2022	-0-	9083	2	85	9	N	77	177	1		146
10	12059 X	7944	-0-	-4115	-0-	7769	2	175	9	N	159				305
11	11670 X	7316	-0-	-4354	-0-	7150	2	166	9	N	151	180	1		276
12	12059 X	7135	-0-	-4924	-0-	6991	2	144	9	N	131	180	1		227
01	9486 X	6794	-0-	-2692	-0-	6649	2	145	9	N	132	182	1		177
02	8568 X	5804	-0-	-2764	-0-	5670	2	134	9	N	122	182	1		117
WAGNER OIL COMPANY				891175											
RISER, E. L.				WELL #:	1	RRCID -> 102242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 9361 - 9513				
09	3750 X	2056	-0-	-1694	-0-	784	1	1272	2	Y	-0-				26
10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	1223	1	3523	2	Y	121				147
						133	9								
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	1390	1	2456	2	Y	-0-				147
12	3565 X	2672	-0-	-893	-0-	987	1	1637	2	Y	44				191
						48	9								
01	4867 X	2134	-0-	-2733	-0-	954	1	1180	2	Y	-0-				191
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT				191
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 111042	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9331 - 9348					
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	15	1	36	2	Y	3	7	1		4
						3	9								
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	42	1	164	2	Y	9				13
						10	9								
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	35	1	78	2	Y	-0-				13
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	76	1	181	2	Y	10	12	1		11
						11	9								
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	111	1	196	2	Y	10				21
						11	9								
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT				21

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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			
09	3270 X	3010	-0-	-260	-0-	850	1	2035	2	Y	114	173	1			97
						125	9									
10	3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	535	1	2066	2	Y	115					212
						127	9									
11	3630 X	1010	-0-	-2620	-0-	313	1	697	2	Y	-0-					212
12	3751 X	2592	-0-	-1159	-0-	734	1	1750	2	Y	98	161	1			149
						108	9									
01	3100 X	1655	-0-	-1445	-0-	579	1	1020	2	Y	51					200
						56	9									
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					200
SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	159451	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 10373			
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	63	1	151	2	Y	8	18	1			10
						9	9									
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	59	1	229	2	Y	13					23
						14	9									
11	270 N	54	-0-	-216	-0-	17	1	37	2	Y	-0-					23
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	54	1	128	2	Y	7	16	1			14
						8	9									
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	60	1	106	2	Y	6					20
						7	9									
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					20
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				102
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			
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	51	2	121	9	N	110	141	1			6
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	51	2	121	9	N	110					116
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	51	2	2	9	N	2					118
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					118
01	186 #	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					118
02	168 #	61	-0-	-107	-0-	61	2			N	-0-					118

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
O'BRIEN RANCH				WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91	
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		91	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		91	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		91	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		91	
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		91	
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			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY		500600								
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-	197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131			Y	8	205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-	205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-	205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-	205
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	131			Y	NO RPT	205
DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421		
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-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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		
09	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					58
10	3069 #	612	-0-	-2457	-0-	612	2			58
11	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	2585	2	114	9	162
12	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1289	2	57	9	214
*01	650 R	650	-0-	-0-	-0-	607	2	43	9	72
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			72
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		
09	60 N	82	-0-	22 B	-55936	8	1	74	2	-0-
10	93 N	104	-0-	11 B	-55925	12	1	92	2	-0-
11	90 N	56	-0-	-34 B	-55925	8	1	48	2	-0-
12	93 N	131	-0-	38 B	-55887	14	1	117	2	-0-
01	93 N	166	-0-	73 B	-55814	17	1	149	2	-0-
02	56 N	146	-0-	90 B	-55724	13	1	133	2	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		450 N	407	-0-	-43 B	-0-	41 1	366 2	2	Y	-0-			-0-
10		465 N	428	-0-	-37 B	-0-	48 1	380 2	2	Y	-0-			-0-
11		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	56 1	333 2	2	Y	-0-			-0-
12		434 N	338	-0-	-96 B	-0-	36 1	302 2	2	Y	-0-			-0-
01		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	52 1	449 2	2	Y	-0-			-0-
*02		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	37 1	371 2	2	Y	-0-			-0-
RODGERS GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892		PERF.14492 - 14893	
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-			-0-
NOMECO (4360 FRI0)						65792 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.						266906								
WELDER, M. S. EST.				WELL #:		5	RRCID -> 173804		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4592 - 4596	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NOODLERONI (FRI0)						65857 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
VAQUERO OPERATING						882776								
FRANEK				WELL #:		1	RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4383 - 4386	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORBEE (GEOLOGIC)						65916 183	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC						370086								
BROWN UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2750 - 2760	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHIDDON				WELL #:		3	RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 2506 - 2510	
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-			-0-
*01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-			-0-
02		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
BROWN										WELL #:		18		RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844		PERF. 3838 - 3843	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7				
10	439 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	439	3				N	-0-					7				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					7				
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															-0-
BROWN H				WELL #:		1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 3234 - 3237							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															-0-
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							
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: BEE									
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME				WELL #:		1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838		PERF. 4634 - 4636							
09	0 W	18380	-0-	18380		64969		225	1	18155	3	N	-0-							-0-	
10	0 W	18406	-0-	18406		83375		221	1	18185	3	N	-0-							-0-	
11	0 W	16913	-0-	16913		100288		225	1	16688	3	N	-0-							-0-	
12	120848	14456	-0-	-106392		-0-		233	1	14223	3	N	-0-							-0-	
*01	20615 #	16925	-0-	-3690		-0-		310	1	16615	3	N	-0-							-0-	
02	17164 #	12233	-0-	-4931		-0-		285	1	11948	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							
09	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-		486	3			N	-0-							-0-	
10	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-		570	3			N	-0-							-0-	
11	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-		506	3			N	-0-							-0-	
12	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-		800	3			N	-0-							-0-	
*01	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-		765	3			N	-0-							-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)				65921 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086						
BROWN				WELL #: 12	RRCID -> 267866	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3718	-	3727
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)				AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
11	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	44 -0-	44 B	44	44 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	37 -0-	37 B	81	37 3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	81			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	81							

BROWN C				WELL #: 15	RRCID -> 284400	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 4101	-	4185
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-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

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
09	0 #	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
09	2 N	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		98
10	2 N	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		98
11	2 N	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		98
12	2 N	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		98
01	2 N	2 -0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		98
02	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98

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
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860															
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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															
09	DLQ G-10	587	-0-	587	1146	585	2	2	9	Y	2				282
10	1811 N	665	-0-	-1146	-0-	628	2	37	9	Y	34				316
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	179	1		137
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-				137
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-				137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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															
09	DLQ G-10	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-				-0-
10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ARCADIA OPERATING, LLC 028734															
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082															
09	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4886	2	17	9	N	15				309
10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5138	2	22	9	N	20	182	1		147
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4973	2	19	9	N	17				164
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5033	2	28	9	N	25				189
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5145	2	24	9	N	22				211
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT				211
REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158															
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				47
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				47
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				47
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				47
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496															
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				205
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				205
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				205
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				205
01	713 N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-				161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161

NORDHEIM, SW. (12,600)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
REMMERS (DEEP)														
		//CONT.//		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		//CONT.//		028734										
		WELL #:		8		RRCID -> 274887		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12662 - 12714		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORDHEIM, SW. (12,750)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
REMMERS (DEEP)														
				65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
				028734										
		WELL #:		4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523		PERF.12752 - 12782		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NORMANNA (CONSOLIDATED)														
GULFSTAR PROPERTIES, INC.														
SPINDLETOP GAS UNIT														
				66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
				338735										
		WELL #:		1		RRCID -> 207222		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9833		PERF. 8898 - 8904		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
HYDROCARBON OPERATING, INC.														
RABE GAS UNIT														
				421166										
		WELL #:		1		RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9162 - 9220		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
SPINDLETOP														
				809930										
		WELL #:		2		RRCID -> 220065		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8053 - 8056		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
MORRIS														
				66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
				612414										
		WELL #:		1		RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3407 - 3415		
09	14B2 EXT	3070	-0-	3070		5586	2828	2	242	9	N	220	211	1
10	14B2 EXT	3188	-0-	3188		8774	2946	2	242	9	N	220	211	1
11	11713 R	2939	-0-	-8774		-0-	2829	2	110	9	N	100		
12	2651 R	2651	-0-	-0-		-0-	2651	2			N	-0-		
01	3162 #	2736	-0-	-426		-0-	2736	2			N	-0-		
02	2884 #	1662	-0-	-1222		-0-	1662	2			N	-0-		

NORMANNA, E. (FRIO)			66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355									
DUTY			WELL #:	2	RRCID ->	163343	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2614 - 2619
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DUTY			WELL #:	1	RRCID ->	187895	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	2461 - 2467
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
BRADFORD			WELL #:	1	RRCID ->	286124	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	2513 - 2515
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
NURSERY (YEGUA 5700)			66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
WOODRUFF			WELL #:	3	RRCID ->	169356	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	6097	PERF.	5899 - 5909
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-		-0-
CML EXPLORATION, LLC			120648									
CARPENTER			WELL #:	1	RRCID ->	234357	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5932 - 5940
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6305				N	-0-		-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
WOODRUFF			WELL #:	1	RRCID ->	262893	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5857 - 5862
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		70

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2019 - P/A 10/14/19

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MOSAIC OIL LLC 589978
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GARRISON LTD. 295861
 KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 APEX ENERGY, INC. 027424
 M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

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

NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MOSAIC OIL LLC		589978									
WEST, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
NURSERY, S. (3625)		66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627									
HAYNES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3599 - 3601	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)										66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
FAULCONER ENERGY, LLC										263648													
BARTLETT										WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	90 X		5	-0-	-85	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-							94		
10	248 X		17	-0-	-231	-0-	-0-		6	1	11	2	N	-0-							94		
11	240 X	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-							94		
12	248 X		212	-0-	-36	-0-	-0-		93	1	119	2	N	-0-							94		
01	62 X		2	-0-	-60	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-							94		
*02	119 N		119	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	15	2	N	-0-	86						180		
									95	9													
BARTLETT										WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416					
09	690 N		507	-0-	-183	-0-	-0-		164	1	343	2	N	-0-							15		
10	806 N		789	-0-	-17	-0-	-0-		282	1	507	2	N	-0-							15		
11	900 N		463	-0-	-437	-0-	-0-		166	1	297	2	N	-0-							15		
12	566 N		566	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	318	2	N	-0-							15		
01	794 N		794	-0-	-0-	-0-	-0-		287	1	507	2	N	-0-							15		
*02	615 N		615	-0-	-0-	-0-	-0-		239	1	376	2	N	-0-							15		
HOWARD, V. B.										WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564					
09	2015 N		2015	-0-	-0-	-0-	-0-		650	1	1361	2	N	4	4	8					132		
									4	9													
10	2206 N		2206	-0-	-0-	-0-	-0-		788	1	1416	2	N	2	2	8					132		
									2	9													
11	2227 N		2227	-0-	-0-	-0-	-0-		798	1	1426	2	N	3							135		
									3	9													
12	2401 N		2401	-0-	-0-	-0-	-0-		1050	1	1345	2	N	5	5	8					135		
									6	9													
01	2454 N		2454	-0-	-0-	-0-	-0-		886	1	1568	2	N	-0-							135		
*02	1697 N		1697	-0-	-0-	-0-	-0-		656	1	1029	2	N	11							146		
									12	9													
HINES										WELL #: 1		RRCID -> 173017		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9334 - 9370					
09	2150 N		2150	-0-	-0-	-0-	-0-		685	1	1434	2	N	28							110		
									31	9													
10	1364 N		1325	-0-	-39	-0-	-0-		474	1	851	2	N	-0-							110		
11	1491 N		1491	-0-	-0-	-0-	-0-		535	1	956	2	N	-0-							110		
12	1364 N		363	-0-	-1001	-0-	-0-		159	1	204	2	N	-0-							110		
01	1333 N		1048	-0-	-285	-0-	-0-		376	1	666	2	N	5							115		
									6	9													
*02	1283 N		1283	-0-	-0-	-0-	-0-		495	1	777	2	N	10							125		
									11	9													
OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)										66519 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WATER ENERGY SERVICES, LLC										900331													
QVS										WELL #: 1D		RRCID -> 198249		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 3150 - 4200					
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		

OAKVILLE (SLICK -A-) WAGNER OIL COMPANY MCCLELLAND			66519 415 891175			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK									
			WELL #:			29			RRCID -> 287477			COMPL. DATE 06/19/2018			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 6731 - 6736			
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	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

OAKVILLE (WILCOX CONS.) KEBO OIL & GAS, INC. SJI				66519 740 453170 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1 RRCID -> 261786	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2011				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736					
09	6810	X	6250	-0-	-560	-0-	600	1	5595	2	N	50			197
							55	9							
10	7037	X	5800	-0-	-1237	-0-	560	1	5188	2	N	47			244
							52	9							
11	6510	X	5949	-0-	-561	-0-	600	1	5271	2	N	71	196	1	119
							78	9							
12	6634	X	6148	-0-	-486	-0-	620	1	5313	2	N	195	195	1	119
							215	9							
01	6634	X	5798	-0-	-836	-0-	600	1	5012	2	N	169	200	1	88
							186	9							
02	5824	X	5028	-0-	-796	-0-	500	1	4432	2	N	87			175
							96	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	235003	COMPL.	DATE	03/05/2008	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	9200 -	9310
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-					86
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					86
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-					86
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	N	13				99
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	361	2	198	9	N	180	180	1		99
02	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	2			N	-0-				99

SANDEL OPERATING COMPANY														
CROCKER, P. P. G.U. #1														
747534														
WELL #: 1														
RRCID -> 100766														
COMPL. DATE 06/15/1982														
TOTAL DEPTH 9825														
PERF. 9576 - 9594														
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	418	2	70	9	N	64		64
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1406	2	75	9	N	68		132
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1317	2	100	9	N	91		223
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	318	2	77	9	N	70	175 1	118
01	1488	N	56	-0-	-1432	-0-	19	2	37	9	N	34		152
02	1316	N	641	-0-	-675	-0-	595	2	46	9	N	42		194

CROCKER, P. P. G.U. #1				WELL #:	2	RRCID -> 102246	COMPL.	DATE 09/25/1982	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9564	-	9598
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			76
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			76
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2	N	-0-			76
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			76
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			76
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			76

SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:		5	RRCID -> 141656	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9774	-	9999
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	720	2	35	9	N	32					82
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	872	2	52	9	N	47					129
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	728	2	55	9	N	50	4	1			175
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	768	2	59	9	N	54	4	1			225
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-	113	1			112
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	725	2			N	-0-					112

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		3	RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094		PERF. 9834 - 9895	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B DENY	-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
09	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8434	2	149 9	N	135	182 1	161
10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6826	2	89 9	N	81		242
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3420	2	81 9	N	74	185 1	131
12	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	7959	2	190 9	N	173	39 1	265
01	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	8845	2	220 9	N	200	398 1	67
*02	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6589	2	76 9	N	69		136
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		6	RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10419		PERF. 9694 - 9726
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1966	2	63 9	N	57		163
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2111	2	74 9	N	67		230
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2054	2	46 9	N	42	187 1	85
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2100	2	81 9	N	74	10 1	149
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2079	2	113 9	N	103	180 1	72
*02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1876	2	57 9	N	52		124
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8741 - 8780
09	1890 N	909	-0-	-981	-0-	898	2	11 9	N	10		172
10	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	1653	2	30 9	N	27		199
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2257	2	35 9	N	32	162 1	69
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2334	2	25 9	N	23		92
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1842	2	20 9	N	18		110
02	2128 N	1276	-0-	-852	-0-	1240	2	36 9	N	33		143
SOUTHERN RESOURCE COMPANY		805318										
MILLER		WELL #:		1	RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9138 - 10143
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
TRISUN ENERGY SERVICES LLC		871098										
LIVE OAK SWD		WELL #:		1	RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7098 - 7440
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY																		
MCCLELLAND																		
WELL #: 15																		
RRCID -> 089642																		
COMPL. DATE 08/22/2001																		
TOTAL DEPTH 11020													PERF. 9736 - 9748					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	-0-		518	1	4088	3	N		43				91
								47	9									
10	4619 X	3795	-0-	-824	-0-	-0-		247	1	3548	3	N		-0-				91
11	4470 X	2911	-0-	-1559	-0-	-0-		199	1	2634	3	N		71				162
								78	9									
12	4619 X	3992	-0-	-627	-0-	-0-		246	1	3737	3	N		8	141	1		29
								9	9									
01	4619 X	4200	-0-	-419	-0-	-0-		302	1	3878	3	N		18				47
								20	9									
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-	-0-						N		NO RPT				47
MCCLELLAND G. U. "B"																		
WELL #: 1													RRCID -> 095340					
COMPL. DATE 09/18/1981													TOTAL DEPTH 13800					
PERF. 9667 - 9677																		
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	1902	3	N		42				86
								46	9									
10	3100 N	11776	-0-	8676	-0-	-0-		760	1	10911	3	N		95				181
								105	9									
11	3000 N	9390	-0-	6390	-0-	-0-		654	1	8673	3	N		57				238
								63	9									
12	3100 N	6160	-0-	3060	-0-	-0-		377	1	5741	3	N		38	180	1		96
								42	9									
*01	23378 X	5252	-0-	-18126	-0-	-0-		379	1	4873	3	N		-0-				96
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-						N		NO RPT				96
MCCLELLAND																		
WELL #: 17													RRCID -> 098082					
COMPL. DATE 05/14/2000													TOTAL DEPTH 11000					
PERF. 9960 - 10024																		
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	457	3	N		1				152
								1	9									
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	-0-		19	1	268	3	N		-0-				152
11	630 N	437	-0-	-193	-0-	-0-		19	1	256	3	N		147	188	1		111
								162	9									
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	416	3	N		105	189	1		27
								116	9									
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	512	3	N		43				70
								47	9									
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-						N		NO RPT				70
MCCLELLAND G. U. "B"																		
WELL #: 2													RRCID -> 099694					
COMPL. DATE 05/07/1982													TOTAL DEPTH 10000					
PERF. 9752 - 9786																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
MCCLELLAND "C"																		
WELL #: 1													RRCID -> 099695					
COMPL. DATE 04/06/1982													TOTAL DEPTH 10013					
PERF. 9656 - 9668																		
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	-0-		31	1	112	3	N		16				198
								18	9									
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	207	3	N		75	189	1		84
								83	9									
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	223	3	N		75				159
								83	9									
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	182	3	N		74				233
								81	9									
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	174	3	N		65	182	1		116
								72	9									
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-						N		NO RPT				116

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.// 891175													
MCCLELLAND "C"				WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9252 - 9650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROARK, G. U. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 9524 - 9590					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCLELLAND				WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9810 - 9830					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND				WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9872 - 9902					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND				WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9832 - 9858					
09	4890 X	2292	-0-	-2598	-0-	499	1	1793 3	N	-0-							10
10	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	781	1	7771 3	N	66							76
						73	9										
11	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	724	1	6566 3	N	69	91	1					54
						76	9										
12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	724	1	6367 3	N	85	88	1					51
						94	9										
*01	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	714	1	6045 3	N	49	66	1	1	8			33
						54	9										
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-				N	NO RPT							33

MCCLELLAND "E"				WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9816 - 9840					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2290	-0-	2290	2290	161	1	2129 3	N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	4686	-0-	4686	6976	289	1	4397 3	N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	3374	-0-	3374	10350	241	1	3100 3	N	30	4	8					26
						33	9										
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10350				N	NO RPT							26

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY															
MCCLELLAND															
WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	150	1	7592	3	N	127				333
10	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	140	9	7478	3	N	72	181	1		224
11	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	615	1	6229	3	N	91	186	1		129
12	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	79	9	6933	3	N	27				156
*01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	600	1	5960	3	N	52				208
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-	100	9			N	NO RPT				208
						620	1								
						30	9								
						57	9								
MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000															
09	5130 X	4806	-0-	-324	-0-	534	1	4214	3	N	53				173
10	5301 X	4604	-0-	-697	-0-	58	9	4265	3	N	38				211
11	5130 X	4514	-0-	-616	-0-	297	1	4197	3	N	-0-				211
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	42	9	4712	3	N	-0-	166	1		45
*01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	310	1	4624	3	N	1				46
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-	360	1			N	NO RPT				46
						1	9								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175												
MCCLELLAND				WELL #:	28	RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9892 - 10126					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MCCLELLAND				WELL #:	30	RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382		PERF.10166 - 10255					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297													
ARNOLD				WELL #:	1	RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9552 - 11108					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

HINTON				WELL #:	1	RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9593 - 9913					
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-			325			
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5027	2	228 9		N	207	353 1		179			
11	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6580	2	157 9		N	143			322			
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-	197 1		125			
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4143	2	185 9		N	168	196 1		97			
*02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3653	2	89 9		N	81	20 1		158			

OAKVILLE-HINTON G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 247162		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8470 - 8490					
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			15			
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			15			
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	3			18			
12	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			18			
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			18			
*02	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	7540	2	593 9		N	539	173 1		384			

OAKVILLE (WILCOX 7700)				66519 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
MCCLELLAND				WELL #: 22	RRCID -> 283645	COMPL. DATE 08/11/2017	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7750 - 7764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	887	-0-	-403	-0-	193	1	694	3	N	-0-					21
10	1922 N	1801	-0-	-121	-0-	159	1	1586	3	N	51					72
						56	9									
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	181	1	1644	3	N	68	88	1			52
						75	9									
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	216	1	1899	3	N	158	133	1			77
						174	9									
*01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	222	1	1882	3	N	101	117	1	2	8	59
						111	9									
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					59
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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)				66521 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967												
REAGAN, L. A.				WELL #: 1	RRCID -> 105760	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH 11260	PERF. 9480 - 9496								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)			66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
TT OPERATING, LLC			872252															
REAGAN, ROBERT H.			WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6859 - 6862							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THWING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3941 - 3951							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
APACHE CORPORATION			027200															
DONOGHUE GAS UNIT 5-E			WELL #: 1		RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)				//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621													
RIVER RANCH "F"				WELL #:	42	RRCID -> 247728		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4786 - 4789						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021 - WELL PLUGGED 9-3-2021																		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	2	RRCID -> 180241		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3813 - 3823						
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					3	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					3	
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					3	
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3	
*01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					3	
02		DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	19	2			Y	-0-					3	
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3706 - 3953						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
O'CONNOR RANCH "R"				WELL #:	3	RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3763 - 3783						
09		150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-	
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-	
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-	
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-	
*01		155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-	
02		168 N	55	-0-	-113	-0-	55	2			Y	-0-					-0-	
O'CONNOR RANCH "T"				WELL #:	1	RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4132 - 4150						
09		14B2 EXT	6	-0-	6	69	6	1			Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	5	-0-	5	74	5	1			Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-	
12		74 X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-	
*01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	5	RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 3926 - 3944						
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					2	
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					2	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					2	
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2	
*01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					2	
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					2	
O'CONNOR RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3138 - 4059						
09		97 X	5	-0-	-92	-0-	5	1			N	-0-					-0-	
10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)													CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 15														
RRCID -> 212439														
COMPL. DATE 04/12/2013														
TOTAL DEPTH 4767														
PERF. 3819 - 3824														
M	ALLOW 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
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			78
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			78
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			78
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			78
*01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			78
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	50	2			N	-0-			78
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 14														
RRCID -> 212468														
COMPL. DATE 04/21/2005														
TOTAL DEPTH 4900														
PERF. 3850 - 3858														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 27														
RRCID -> 214373														
COMPL. DATE 05/06/2005														
TOTAL DEPTH 4800														
PERF. 3550 - 3556														
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-			-0-
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 28														
RRCID -> 216256														
COMPL. DATE 04/07/2013														
TOTAL DEPTH 4800														
PERF. 3302 - 3310														
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-			3
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			3
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			3
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			3
*01	434 N	182	-0-	-252	-0-	182	2			N	-0-			3
02	476 N	156	-0-	-320	-0-	156	2			N	-0-			3
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 22														
RRCID -> 250444														
COMPL. DATE 03/19/2008														
TOTAL DEPTH 15100														
PERF. 4190 - 4218														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)													CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
O'CONNOR RANCH "A"														
WELL #: 1-U														
RRCID -> 177560														
COMPL. DATE 02/21/2000														
TOTAL DEPTH 5500														
PERF. 4284 - 4294														
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-			3
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			3
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			3
*01	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-			3
02	224 N	77	-0-	-147	-0-	77	2			Y	-0-			3

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) PROLINE ENERGY RESOURCES INC O'CONNOR RANCH "A"										66718 475 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1-L										RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5001			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
09	120 N	66	-0-	-54	-0-			66 2			Y	-0-						104	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			Y	-0-						104	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-			118 2			Y	-0-						104	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-			127 2			Y	-0-						104	
*01	93 N	44	-0-	-49	-0-			44 2			Y	-0-						104	
02	112 N	37	-0-	-75	-0-			37 2			Y	-0-						104	
O'CONNOR RANCH "C"										WELL #: 2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4256 - 4518	
09	120 N	77	-0-	-43	-0-			77 2			Y	-0-						4	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-			119 2			Y	-0-						4	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-			145 2			Y	-0-						4	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-			148 2			Y	-0-						4	
*01	124 N	51	-0-	-73	-0-			51 2			Y	-0-						4	
02	140 N	44	-0-	-96	-0-			44 2			Y	-0-						4	
O'CONNOR RANCH										WELL #: 23		RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4710 - 4720	
09	510 N	295	-0-	-215	-0-			295 2			N	-0-						41	
10	496 N	455	-0-	-41	-0-			455 2			N	-0-						41	
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-			527 2			N	-0-						41	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-			563 2			N	-0-						41	
*01	465 N	194	-0-	-271	-0-			194 2			N	-0-						41	
02	504 N	167	-0-	-337	-0-			167 2			N	-0-						41	
O'CONNOR RANCH										WELL #: 16		RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4262 - 4272	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
OLD BUZZARD (WILCOX) PROLINE ENERGY RESOURCES INC O'CONNOR RANCH										66957 700 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 41										RRCID -> 232105		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 12056 - 12106			
09	150 N	118	-0-	-32	-0-			118 2			N	-0-						89	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-			182 2			N	-0-						89	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-			211 2			N	-0-						89	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-						89	
*01	186 N	78	-0-	-108	-0-			78 2			N	-0-						89	
02	196 N	67	-0-	-129	-0-			67 2			N	-0-						89	
O'CONNOR RANCH										WELL #: 38		RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590		PERF. 12010 - 12058	
09	3840 X	2393	-0-	-1447	-0-			2393 2			N	-0-						4	
10	3720 X	3641	-0-	-79	-0-			3641 2			N	-0-						4	
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-			4344 2			N	-0-						4	
12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-			4574 2			N	-0-						4	
*01	3627 X	1601	-0-	-2026	-0-			1601 2			N	-0-						4	
02	4060 X	1374	-0-	-2686	-0-			1374 2			N	-0-						4	

OIL AND GAS DIVISION

OLD BUZZARD (WILCOX)			//CONT.//			66957 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//			681327													
O'CONNOR RANCH			WELL #:			35	RRCID -> 238785			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	

VAQUERO OPERATING CLINTON					882776 WELL #:		1	RRCID -> 169417			COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ORD (WILCOX J-1 SAND)					67576 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP					521516														
KILROY-TIPTON					WELL #:		1	RRCID -> 132690			COMPL. DATE 08/14/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84	

TIPTON					WELL #:		2	RRCID -> 189915			COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PAISANO CREEK (PETTUS)														
SALT CREEK PRODUCTION, INC.														
COX														
68447 800 NON-ASSOCIATED 49B					CNTY: LIVE OAK									
744277														
WELL #: 3					RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592									
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	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

PAISANO CREEK (YEGUA)														
APEX ENERGY, INC.														
GRANBERRY A														
68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT					CNTY: LIVE OAK									
027424														
WELL #: 1					RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL H														
224880														
WELL #: 1					RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNEILL H														
WELL #: 2					RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

PAISANO CREEK, E. (3200)														
APEX ENERGY, INC.														
MCNEILL, WADE														
68449 320 ASSOCIATED 49B					CNTY: LIVE OAK									
027424														
WELL #: 1B					RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO ALTO (6400)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
ZORILLA-MALONE														
68649 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: VICTORIA									
003599														
WELL #: 2					RRCID -> 290640 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6524 - 6530									
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	3	1	6
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1	2
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	6	4	1	4
12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	942	2	179	9	Y	163	135	1	32
01	822 R	822	-0-	-0-	-0-	361	2	461	9	Y	419	376	1	75
02	T. A.	74	-0-	-74	-74	35	2	39	9	Y	35	68	1	42

PALO ALTO, N. (6800) LOW-END OIL LLC JOHNSON, E. L.			68651 500 510360		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
WELL #:			1		RRCID -> 055134		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		598					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		598					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		598					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		598					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		598					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		598					N	NO RPT				-0-
PANNA MARIA (CARRIZO) ECTERO SOUTHWEST, LLC GFL/CRUZ			68943 075 241416		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
WELL #:			0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH		4396		PERF. N/A			
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. BORDOVSKY UNIT			681459		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
WELL #:			1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH		4345		PERF. 4014 - 4017			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
PANNA MARIA (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC FOEGELLE G. U.			68943 500 073059		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
WELL #:			1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH		11003		PERF.10898 - 10930			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				90
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				90
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				90
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				90
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				90
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				90
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
PUSTEJOVSKY			WELL #:		1		RRCID -> 130286		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH		11200		PERF.10764 - 10802	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				82
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058						
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #:	5	RRCID -> 038971	COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL	DEPTH 10986	PERF.10892	- 10937
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-150						
09	5054 R	5204 -0-	150 B	-0-	4721 2	483 9	N	439	127
10	4910 R	4910 -0-	0- B	-0-	4488 2	422 9	N	384	106
11	4628 R	4628 -0-	0- B	-0-	156 1	4055 2	N	379	99
					417 9				
12	4154 #	4013 -0-	-141 B	-141	3714 2	299 9	N	272	98
*01	4721 R	4862 -0-	141 B	-0-	158 1	4109 2	N	541	75
					595 9				
02	3752 #	1603 -0-	-2149 B	-2149	54 1	1415 2	N	122	57
					134 9				
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2149						
GULFTEX ENERGY, LLC			338751						
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL	DEPTH 11046	PERF.10898	- 10976
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4421						
09	3720 #	5527 -0-	1807 B	-2614	5186 2	341 9	N	310	264
10	4588 #	5931 -0-	1343 B	-1271	5543 2	388 9	N	353	103
11	4440 #	5302 -0-	862 B	-409	4970 2	332 9	N	302	220
12	5004 R	5413 -0-	409 B	-0-	5058 2	355 9	N	323	199
01	4588 #	3491 -0-	-1097 B	-1097	3315 2	176 9	N	160	204
02	4144 #	1686 -0-	-2458 B	-3555	1570 2	116 9	N	105	160
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3555						
INPEX EAGLE FORD, LLC			424753						
LABUS, J. V.		WELL #:	3	RRCID -> 133296	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL	DEPTH 11101	PERF.10784	- 10792
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2462	CANCELLED UNDERAGE ->	-2418				
09	14 #	6 -0-	-8 B	-2470	6 2		N	-0-	490
10	93 #	-0-	-93 B	-2563			N	-0-	490
11	90 #	-0-	-90 B	-2653			N	-0-	490
12	0 #	128 -0-	128 B	-2525	128 2		N	-0-	490
01	0 #	-0-	-0- B	-2525			N	-0-	490
02	6 #	-0-	-6 B	-2531			N	-0-	490
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-197	CANCELLED UNDERAGE ->	-2334				
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC			881239						
BRYSCH		WELL #:	1	RRCID -> 258318	COMPL. DATE 04/23/1961	TOTAL	DEPTH 11177	PERF.10950	- 10960
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11-18-18									
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)														CNTY: CALHOUN	
LAMAR OIL & GAS, INC.															
BULL REDFISH UNIT															
		WELL #:		69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL	DEPTH	10173	PERF.	9178 -	9196
				483925											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	203	-0-	203	203	169	1	34	9	N	31				31
10	14B2 EXT	1261	-0-	1261	1464	229	1	949	3	N	75	41	1		65
						83	9								
11	0 W	1192	-0-	1192	2656	192	1	882	3	N	107	72	1		100
						118	9								
12	3666 X	1010	-0-	-2656	-0-	92	1	823	3	N	86	103	1		83
						95	9								
01	1271 N	911	-0-	-360	-0-	94	1	777	3	N	36	65	1		54
						40	9								
02	1120 N	365	-0-	-755	-0-	51	1	277	3	N	34	50	1		38
						37	9								
'BULL REDFISH' UNIT															
		WELL #:		6	RRCID -> 283708	COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	9236 -	9301		
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2459	1	176	9	N	160				160
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	686	1	2848	3	N	20	70	1		110
						22	9								
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	691	1	3167	3	N	35	62	1		83
						39	9								
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	371	1	3318	3	N	54	76	1		61
						59	9								
01	3565 X	2574	-0-	-991	-0-	273	1	2257	3	N	40	55	1		46
						44	9								
02	3640 X	896	-0-	-2744	-0-	133	1	718	3	N	41	49	1		38
						45	9								
PANTHER REEF (FRIO G-1)														CNTY: CALHOUN	
LAMAR OIL & GAS, INC.															
BULL REDFISH UNIT															
		WELL #:		69022 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9176 -	9189
				483925											
09	604 R	604	-0-	-0-	-0-	545	1	59	9	N	54				177
10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-	69	1		108
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	N	-0-	46	1		62
12	7697	4887	-0-	-2810	-0-	467	1	4182	3	N	216	154	1		124
						238	9								
01	3100 N	5583	-0-	2483	2483	563	1	4654	3	N	333	250	1		207
						366	9								
*02	2800 N	4508	-0-	1708	4191	656	1	3546	3	N	278	274	1		211
						306	9								
BULL REDFISH UNIT															
		WELL #:		3	RRCID -> 279961	COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9100 -	9148		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)														CNTY: CALHOUN	
LAMAR OIL & GAS, INC.															
STATE TRACT 89															
		WELL #:		69029 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL	DEPTH	9873	PERF.	9480 -	9548
				483925											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 89														
WELL #: 2					RRCID -> 198833					COMPL. DATE 09/13/2003				
TOTAL DEPTH 9873					PERF. 9832 - 9866					CNTY: CALHOUN				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PAPALOTE (5200)														
SPINDLETOP DRILLING CO.														
HYNES, J.														
WELL #: 1					RRCID -> 120908					COMPL. DATE 04/15/1986				
TOTAL DEPTH 5590					PERF. 5081 - 5091					CNTY: BEE				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HYNES, J. A.														
WELL #: 26					RRCID -> 182923					COMPL. DATE 03/06/2001				
TOTAL DEPTH 5200					PERF. 5067 - 5073									
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HYNES, J. A.														
WELL #: 26					RRCID -> 184129					COMPL. DATE 03/06/2001				
TOTAL DEPTH 5200					PERF. 5067 - 5073									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PAPALOTE, E. (4885)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HYNES														
WELL #: 7					RRCID -> 111037					COMPL. DATE 11/26/1992				
TOTAL DEPTH 6392					PERF. 3836 - 3842					CNTY: REFUGIO				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PAPALOTE, E. (5400)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HYNES														
WELL #: 8 C					RRCID -> 112065					COMPL. DATE 07/11/1984				
TOTAL DEPTH 6400					PERF. 5438 - 5441					CNTY: REFUGIO				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) LEGACY EXPLORATION, INC. SHELLY GRIFFITH				69049 100 495544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
WELL #: A 2				RRCID -> 137843	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4125	-	4133	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL				69277 666 224880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 3 D				RRCID -> 244747	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 4273	-	4291	
09	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510	2			140
10	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546	2			140
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					140
01	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					140
MCNEILL WEST				WELL #: 1	RRCID -> 255104	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 4409	-	4411
09	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2			7
10	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			7
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					7
01	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					7
MCNEILL (BROOKS)				WELL #: 1	RRCID -> 272719	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4174	-	4184
09	750 N	355	-0-	-395 B	-0-	355	2			90
10	558 N	342	-0-	-216 B	-0-	342	2			90
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					90
01	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					90
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					90
MCNEILL (BROOKS) B				WELL #: 1	RRCID -> 280617	COMPL. DATE 10/18/2015	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4305	-	4311
09	2220 X	1495	-0-	-725 B	-0-	1495	2			200
10	2046 X	1733	-0-	-313 B	-0-	1733	2			200
11	1980 X	1579	-0-	-401 B	-0-	1579	2			200
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					200
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					200
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					200
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) FIELD PETROLEUM CORP. WELDER, M. S. EST.				69562 270 266906	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
WELL #: 20				RRCID -> 200773	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2924	-	2926	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATRICIA (2800 CATAHOULA)				69562 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
WELDER, M. S. EST.				WELL #: 10	RRCID -> 189327	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 2820 - 2823				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PATRICIA, S. (FRIO 4150)				69568 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
WELDER, M.S. ESTATE				WELL #: 24	RRCID -> 223541	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4115 - 4118				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021												
PAWNEE (EDWARDS)				69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC				253102								
ONEAL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 003545	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13671 - 13873				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
TOMASEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 003546	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 15395	PERF.13408 - 13900				
09	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	254	1	568	2	N	-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	233	1	592	2	N	-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	227	1	552	2	N	-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	192	1	628	2	N	-0-
*01	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	246	1	592	2	N	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	B	-0-					N	NO RPT
GORDON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 058334	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13181 - 14875				
09	24524 X	24524	-0-	-0-	B	-0-	24524	2			N	-0-
10	19674 X	19674	-0-	-0-	B	-0-	19674	2			N	-0-
11	18433 X	18433	-0-	-0-	B	-0-	18433	2			N	-0-
12	22196 X	12616	-0-	-9580	B	-0-	12616	2			N	-0-
01	22196 X	17215	-0-	-4981	B	-0-	17215	2			N	-0-
02	20048 X	NO RPT	-0-	-20048	B	-0-					N	NO RPT
ONEAL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 063496	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13661 - 15821				
09	5719 X	5719	-0-	-0-	B	-0-	1767	1	3952	2	N	-0-
10	6405 X	6405	-0-	-0-	B	-0-	1808	1	4597	2	N	-0-
11	6480 X	5649	-0-	-831	B	-0-	1647	1	4002	2	N	-0-
12	6696 X	6150	-0-	-546	B	-0-	1437	1	4713	2	N	-0-
01	5921 X	4413	-0-	-1508	B	-0-	1297	1	3116	2	N	-0-
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	B	-0-					N	NO RPT
G W CURRER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064111	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13634 - 15277				
09	3558 X	3558	-0-	-0-	B	-0-	3558	2			N	-0-
10	3502 X	3502	-0-	-0-	B	-0-	3502	2			N	-0-
11	3223 X	3223	-0-	-0-	B	-0-	3223	2			N	-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0-	B	-0-	3382	2			N	-0-
*01	3210 X	3086	-0-	-124	B	-0-	3086	2			N	-0-
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	B	-0-					N	NO RPT

PAWNEE (EDWARDS)														
ENSIGN OPERATING LLC														
J A LEPPARD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
10	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
11	3990 X	3672	-0-	-318 B	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
12	4123 X	3735	-0-	-388 B	-0-	3735	2			N	-0-			-0-
01	3999 X	3614	-0-	-385 B	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENHAM GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446														
09	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001														
09	2517 X	2517	-0-	-0- B	-0-	778	1	1739	2	N	-0-			-0-
10	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	1211	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	1152	1	2799	2	N	-0-			-0-
12	10693 X	10693	-0-	-0- B	-0-	2498	1	8195	2	N	-0-			-0-
*01	4815 X	4815	-0-	-0- B	-0-	1415	1	3400	2	N	-0-			-0-
02	980 X	NO RPT	-0-	-980 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637														
09	3030 X	2867	-0-	-163 B	-0-	886	1	1981	2	N	-0-			-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	984	1	2501	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	2998	-0-	-1172 B	-0-	874	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	3335	-0-	-974 B	-0-	779	1	2556	2	N	-0-			-0-
*01	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	1040	1	2500	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592														
09	3720 X	1540	-0-	-2180 B	-0-	476	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	3851 X	3851	-0-	-0- B	-0-	1087	1	2764	2	N	-0-			-0-
11	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	1067	1	2594	2	N	-0-			-0-
12	3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	874	1	2868	2	N	-0-			-0-
*01	3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	1092	1	2624	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368														
09	5190 X	3478	-0-	-1712 B	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
10	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
11	2940 X	2187	-0-	-753 B	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	3216	-0-	-380 B	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
01	3596 X	3413	-0-	-183 B	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706														
09	780 N	336	-0-	-444 B	-0-	104	1	232	2	N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	88	1	225	2	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	74	1	180	2	N	-0-			-0-
12	341 N	253	-0-	-88 B	-0-	59	1	194	2	N	-0-			-0-
*01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	81	1	195	2	N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
10	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
11	7980 X	4563	-0-	-3417 B	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
12	8246 X	4059	-0-	-4187 B	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
01	5642 X	3568	-0-	-2074 B	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956 B	-0-				N	NO RPT			-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221				
09	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
10	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3521	-0-	-168 B	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3505	-0-	-184 B	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332 B	-0-				N	NO RPT			-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849				
09	5130 X	4809	-0-	-321 B	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
10	4925 X	4925	-0-	-0- B	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
11	4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
12	5146 X	4826	-0-	-320 B	-0-	4826	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4693	-0-	-453 B	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480 B	-0-				N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	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				
09	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	1162	1	2599	2	N	-0-		-0-
10	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	1100	1	2796	2	N	-0-		-0-
11	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	951	1	2311	2	N	-0-		-0-
12	4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-	967	1	3173	2	N	-0-		-0-
*01	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	1211	1	2910	2	N	-0-		-0-
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176 B	-0-				N	NO RPT			-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028				
09	3420 X	2040	-0-	-1380 B	-0-	630	1	1410	2	N	-0-		-0-
10	3193 X	10	-0-	-3183 B	-0-	3	1	7	2	N	-0-		-0-
11	3990 X	7	-0-	-3983 B	-0-	2	1	5	2	N	-0-		-0-
12	4123 X	9	-0-	-4114 B	-0-	2	1	7	2	N	-0-		-0-
01	3751 X	23	-0-	-3728 B	-0-	7	1	16	2	N	-0-		-0-
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693				
09	6120 X	5552	-0-	-568 B	-0-	5552	2		N	-0-			-0-
10	5761 X	5761	-0-	-0- B	-0-	5761	2		N	-0-			-0-
11	5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	2		N	-0-			-0-
12	6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	6144	2		N	-0-			-0-
*01	6385 X	6385	-0-	-0- B	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102															
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180567	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	13764 PERF.13463 - 15869									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
09	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2		N	-0-			-0-						
10	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2		N	-0-			-0-						
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		N	-0-			-0-						
12	1364 N	1292	-0-	-72 B	-0-	1292	2		N	-0-			-0-						
*01	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2		N	-0-			-0-						
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
TOMASEK GAS UNIT											WELL #:		6	RRCID ->	180893	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13317 - 15667
09	9153 X	9153	-0-	-0- B	-0-	9153	2		N	-0-			-0-						
10	9331 X	8832	-0-	-499 B	-0-	8832	2		N	-0-			-0-						
11	9030 X	8071	-0-	-959 B	-0-	8071	2		N	-0-			-0-						
12	9331 X	8112	-0-	-1219 B	-0-	8112	2		N	-0-			-0-						
01	9331 X	8128	-0-	-1203 B	-0-	8128	2		N	-0-			-0-						
02	8428 X	NO RPT	-0-	-8428 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
ONEAL GAS UNIT											WELL #:		6	RRCID ->	184041	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13310 - 13833
09	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	2		N	-0-			-0-						
10	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2		N	-0-			-0-						
11	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2		N	-0-			-0-						
12	2077 N	1985	-0-	-92 B	-0-	1985	2		N	-0-			-0-						
*01	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2		N	-0-			-0-						
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
ONEAL GAS UNIT											WELL #:		7	RRCID ->	185262	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13314 - 16072
09	12150 X	8414	-0-	-3736 B	-0-	8414	2		N	-0-			-0-						
10	9021 X	8492	-0-	-529 B	-0-	8492	2		N	-0-			-0-						
11	8730 X	7720	-0-	-1010 B	-0-	7720	2		N	-0-			-0-						
12	8680 X	7717	-0-	-963 B	-0-	7717	2		N	-0-			-0-						
01	8680 X	7718	-0-	-962 B	-0-	7718	2		N	-0-			-0-						
02	7840 X	NO RPT	-0-	-7840 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
TOMASEK GAS UNIT											WELL #:		7	RRCID ->	185265	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	13881 PERF.13394 - 15699
09	4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	1291	1	2888	2	N	-0-		-0-						
10	3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	1018	1	2589	2	N	-0-		-0-						
11	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	998	1	2425	2	N	-0-		-0-						
12	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	811	1	2661	2	N	-0-		-0-						
*01	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	1036	1	2490	2	N	-0-		-0-						
02	504 X	NO RPT	-0-	-504 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
HENRY BUES GAS UNIT											WELL #:		8	RRCID ->	187329	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13348 - 15652
09	5994 X	5994	-0-	-0- B	-0-	5994	2		N	-0-			-0-						
10	6138 X	5816	-0-	-322 B	-0-	5816	2		N	-0-			-0-						
11	6990 X	4297	-0-	-2693 B	-0-	4297	2		N	-0-			-0-						
12	7223 X	5363	-0-	-1860 B	-0-	5363	2		N	-0-			-0-						
01	6510 X	6038	-0-	-472 B	-0-	6038	2		N	-0-			-0-						
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
AMANDA OLSON GAS UNIT											WELL #:		4	RRCID ->	190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13420 - 16039
09	1980 N	1783	-0-	-197 B	-0-	551	1	1232	2	N	-0-		-0-						
10	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	508	1	1291	2	N	-0-		-0-						
11	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	498	1	1210	2	N	-0-		-0-						
12	1829 N	1737	-0-	-92 B	-0-	406	1	1331	2	N	-0-		-0-						
*01	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	503	1	1210	2	N	-0-		-0-						
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596 B	-0-				N	NO RPT			-0-						

PAWNEE (EDWARDS)														
ENSIGN OPERATING LLC														
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6203 X	6203	-0-	-0-	B	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
10	6197 X	6197	-0-	-0-	B	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
11	6390 X	5905	-0-	-485	B	-0-	5905	2		N	-0-			-0-
12	6603 X	5668	-0-	-935	B	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
01	6541 X	5883	-0-	-658	B	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	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														
09	4290 X	3904	-0-	-386	B	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3839	-0-	-377	B	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3678	-0-	-462	B	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	3992	-0-	-379	B	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	3948	-0-	-423	B	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	B	-0-				N	NO RPT			-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740														
09	1170 N	593	-0-	-577	B	-0-	183	1	410	2	N	-0-		-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	245	1	623	2	N	-0-		-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	243	1	591	2	N	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	190	1	623	2	N	-0-		-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	217	1	522	2	N	-0-		-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	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														
09	1620 X	1194	-0-	-426	B	-0-	369	1	825	2	N	-0-		-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	309	1	786	2	N	-0-		-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	322	1	782	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1190	-0-	-50	B	-0-	278	1	912	2	N	-0-		-0-
*01	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	273	1	657	2	N	-0-		-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	B	-0-					N	NO RPT		-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	3210 X	2913	-0-	-297	B	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2943	-0-	-374	B	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2850	-0-	-360	B	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	3068	-0-	-249	B	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	3004	-0-	-220	B	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	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														
09	2700 X	1491	-0-	-1209	B	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2047	-0-	-588	B	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
11	2550 X	1878	-0-	-672	B	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
12	3777 X	3777	-0-	-0-	B	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
*01	3829 X	3829	-0-	-0-	B	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
02	1848 X	NO RPT	-0-	-1848	B	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920														
09	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	744 N	40	-0-	-704	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102						
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2	N	-0-	-0-
10	6293 X	5596	-0-	-697 B	-0-	5596	2	N	-0-	-0-
11	8580 X	5369	-0-	-3211 B	-0-	5369	2	N	-0-	-0-
12	8866 X	3826	-0-	-5040 B	-0-	3826	2	N	-0-	-0-
01	7037 X	4938	-0-	-2099 B	-0-	4938	2	N	-0-	-0-
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 202563		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761	
09	5070 X	4890	-0-	-180 B	-0-	4890	2	N	-0-	-0-
10	4991 X	4944	-0-	-47 B	-0-	4944	2	N	-0-	-0-
11	4914 X	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	2	N	-0-	-0-
12	5270 X	5055	-0-	-215 B	-0-	5055	2	N	-0-	-0-
01	5270 X	5048	-0-	-222 B	-0-	5048	2	N	-0-	-0-
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592 B	-0-			N	NO RPT	-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 203952		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093	
09	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	2	N	-0-	-0-
10	4647 X	4647	-0-	-0- B	-0-	4647	2	N	-0-	-0-
11	5400 X	4417	-0-	-983 B	-0-	4417	2	N	-0-	-0-
12	5332 X	4904	-0-	-428 B	-0-	4904	2	N	-0-	-0-
01	5022 X	4698	-0-	-324 B	-0-	4698	2	N	-0-	-0-
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200 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	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095	
09	1500 N	1215	-0-	-285 B	-0-	1215	2	N	-0-	-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2	N	-0-	-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2	N	-0-	-0-
12	1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218	2	N	-0-	-0-
*01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2	N	-0-	-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092 B	-0-			N	NO RPT	-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953	
09	4020 X	2223	-0-	-1797 B	-0-	2223	2	N	-0-	-0-
10	4061 X	3170	-0-	-891 B	-0-	3170	2	N	-0-	-0-
11	3540 X	3268	-0-	-272 B	-0-	3268	2	N	-0-	-0-
12	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2	N	-0-	-0-
*01	4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	2	N	-0-	-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052 B	-0-			N	NO RPT	-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585	
09	7946 X	7946	-0-	-0- B	-0-	7946	2	N	-0-	-0-
10	7130 X	6805	-0-	-325 B	-0-	6805	2	N	-0-	-0-
11	7140 X	7123	-0-	-17 B	-0-	7123	2	N	-0-	-0-
12	8432 X	6316	-0-	-2116 B	-0-	6316	2	N	-0-	-0-
01	8432 X	7508	-0-	-924 B	-0-	7508	2	N	-0-	-0-
02	7420 X	NO RPT	-0-	-7420 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102						
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2		N	-0-	-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2		N	-0-	-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2		N	-0-	-0-
12	1333 N	1236	-0-	-97 B	-0-	1236 2		N	-0-	-0-
*01	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2		N	-0-	-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148 B	-0-			N	NO RPT	-0-

KUENSTLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227	
09	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338 2		N	-0-	-0-
10	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 2		N	-0-	-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 2		N	-0-	-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 2		N	-0-	-0-
*01	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2		N	-0-	-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT	-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	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	
09	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730 2		N	-0-	-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 2		N	-0-	-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 2		N	-0-	-0-
12	1984 X	1637	-0-	-347 B	-0-	1637 2		N	-0-	-0-
*01	2012 X	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 2		N	-0-	-0-
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792 B	-0-			N	NO RPT	-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425	
09	4530 X	4046	-0-	-484 B	-0-	4046 2		N	-0-	-0-
10	4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-	4013 2		N	-0-	-0-
11	4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038 2		N	-0-	-0-
12	4650 X	3973	-0-	-677 B	-0-	3973 2		N	-0-	-0-
01	4650 X	3531	-0-	-1119 B	-0-	3531 2		N	-0-	-0-
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588	
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-	-0-
12	155 N	49	-0-	-106 B	-0-	49 2		N	-0-	-0-
*01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
ENSIGN OPERATING LLC															
GORDON GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	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															
09	3316	X	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2				N	-0-		-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	2				N	-0-		-0-
11	2850	X	2797	-0-	-53 B	-0-	2797	2				N	-0-		-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2				N	-0-		-0-
*01	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2				N	-0-		-0-
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660 B	-0-						N	NO RPT		-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014															
09	3480	X	3049	-0-	-431 B	-0-	3049	2				N	-0-		-0-
10	3472	X	3011	-0-	-461 B	-0-	3011	2				N	-0-		-0-
11	3360	X	2695	-0-	-665 B	-0-	2695	2				N	-0-		-0-
12	3193	X	2926	-0-	-267 B	-0-	2926	2				N	-0-		-0-
01	3162	X	2411	-0-	-751 B	-0-	2411	2				N	-0-		-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856 B	-0-						N	NO RPT		-0-
HOYT GENTRY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866															
09	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	249	1	556	2		N	-0-		-0-
10	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	233	1	591	2		N	-0-		-0-
11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	240	1	583	2		N	-0-		-0-
12	806	N	580	-0-	-226 B	-0-	136	1	444	2		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728 B	-0-						N	NO RPT		-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708															
09	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2				N	-0-		-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2				N	-0-		-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	2				N	-0-		-0-
12	3534	X	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	2				N	-0-		-0-
*01	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2				N	-0-		-0-
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164 B	-0-						N	NO RPT		-0-
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378															
09	18059	X	18059	-0-	-0- B	-0-	18059	2				N	-0-		-0-
10	18121	X	18121	-0-	-0- B	-0-	18121	2				N	-0-		-0-
11	19050	X	16636	-0-	-2414 B	-0-	16636	2				N	-0-		-0-
12	19685	X	17389	-0-	-2296 B	-0-	17389	2				N	-0-		-0-
01	18662	X	17271	-0-	-1391 B	-0-	17271	2				N	-0-		-0-
02	16856	X	NO RPT	-0-	-16856 B	-0-						N	NO RPT		-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212															
09	2850	X	2833	-0-	-17 B	-0-	2833	2				N	-0-		-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	2				N	-0-		-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	2				N	-0-		-0-
12	2914	X	2795	-0-	-119 B	-0-	2795	2				N	-0-		-0-
01	2914	X	2789	-0-	-125 B	-0-	2789	2				N	-0-		-0-
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660 B	-0-						N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102												
J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1273	-0-	-91 B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*01	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590						
09	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*01	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296 B	-0-					N	NO RPT					-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928						
09	4470 X	4043	-0-	-427 B	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	3865	-0-	-320 B	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	3669	-0-	-381 B	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	3486	-0-	-699 B	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3165	-0-	-1020 B	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740						
09	2520 X	2085	-0-	-435 B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2069	-0-	-535 B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	2160 X	2032	-0-	-128 B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	2166	-0-	-4 B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*01	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904 B	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883						
09	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	868 N	713	-0-	-155 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672 B	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768						
09	6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
10	6291 X	6291	-0-	-0- B	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
11	5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	5060 X	5060	-0-	-0- B	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3612	-0-	-511 B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724 B	-0-					N	NO RPT					-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635						
09	9960 X	8997	-0-	-963 B	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
10	9148 X	9148	-0-	-0- B	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
11	7605 X	7605	-0-	-0- B	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
12	12177 X	12177	-0-	-0- B	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
*01	11092 X	11092	-0-	-0- B	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102												
ONEAL GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	232512	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13796 PERF.13388 - 14761						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4980 X	4878	-0-	-102 B	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
10		4992 X	4992	-0-	-0- B	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11		5640 X	4623	-0-	-1017 B	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12		5828 X	4659	-0-	-1169 B	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
01		5177 X	4626	-0-	-551 B	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02		4564 X	NO RPT	-0-	-4564 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963 PERF.13586 - 16288						
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	233614	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13677 PERF.13488 - 16353						
09		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12		1302 N	1234	-0-	-68 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*01		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690 PERF.13450 - 15424						
09		5490 X	4434	-0-	-1056 B	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10		4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11		4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12		4712 X	4456	-0-	-256 B	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
01		4712 X	4540	-0-	-172 B	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02		4144 X	NO RPT	-0-	-4144 B	-0-					N	NO RPT					-0-
OVERBY GAS UNIT			WELL #:		2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734 PERF.13375 - 14981						
09		19297 X	19297	-0-	-0- B	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
10		20002 X	20002	-0-	-0- B	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
11		19286 X	19286	-0-	-0- B	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
12		19880 X	19880	-0-	-0- B	-0-	19880	2			N	-0-					-0-
*01		19177 X	19177	-0-	-0- B	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
02		16940 X	NO RPT	-0-	-16940 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:		3SW	RRCID ->	237844	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3100 - 3255						
09	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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						
09		11790 X	10247	-0-	-1543 B	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
10		12183 X	10467	-0-	-1716 B	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
11		11790 X	9837	-0-	-1953 B	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
12		11222 X	9536	-0-	-1686 B	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
01		10757 X	5839	-0-	-4918 B	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
02		9576 X	NO RPT	-0-	-9576 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102						
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8400 X	7032	-0-	-1368 B	-0-	7032 2		N	-0-	-0-
10	6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	6419 2		N	-0-	-0-
11	6000 X	5453	-0-	-547 B	-0-	5453 2		N	-0-	-0-
12	7254 X	6160	-0-	-1094 B	-0-	6160 2		N	-0-	-0-
*01	11816 X	11816	-0-	-0- B	-0-	11816 2		N	-0-	-0-
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931	
09	3060 X	1399	-0-	-1661 B	-0-	1399 2		N	-0-	-0-
10	3162 X	511	-0-	-2651 B	-0-	511 2		N	-0-	-0-
11	3060 X	229	-0-	-2831 B	-0-	229 2		N	-0-	-0-
12	3162 X	2116	-0-	-1046 B	-0-	2116 2		N	-0-	-0-
01	1457 X	889	-0-	-568 B	-0-	889 2		N	-0-	-0-
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316 B	-0-			N	NO RPT	-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345	
09	4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920 2		N	-0-	-0-
10	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	5614 2		N	-0-	-0-
11	5261 X	5261	-0-	-0- B	-0-	5261 2		N	-0-	-0-
12	5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300 2		N	-0-	-0-
*01	5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	5011 2		N	-0-	-0-
02	56 X	NO RPT	-0-	-56 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 253305		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926	
09	13230 X	12102	-0-	-1128 B	-0-	12102 2		N	-0-	-0-
10	11383 X	11383	-0-	-0- B	-0-	11383 2		N	-0-	-0-
11	13200 X	10756	-0-	-2444 B	-0-	10756 2		N	-0-	-0-
12	13640 X	10999	-0-	-2641 B	-0-	10999 2		N	-0-	-0-
01	12493 X	9788	-0-	-2705 B	-0-	9788 2		N	-0-	-0-
02	11284 X	NO RPT	-0-	-11284 B	-0-			N	NO RPT	-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462								
NICHOLS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 220257		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868	
09	9235 X	9235	-0-	-0- B	-0-	555 1	8680 3	Y	-0-	-0-
10	992 N	9	-0-	-983 B	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-
11	5200 X	5200	-0-	-0- B	-0-	305 1	4895 3	Y	-0-	-0-
12	2604 X	1613	-0-	-991 B	-0-	226 1	1387 3	Y	-0-	-0-
01	2604 X	2142	-0-	-462 B	-0-	283 1	1859 3	Y	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
ZUNIGA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221593		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534	
09	2430 X	3	-0-	-2427 B	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-0-			Y	-0-	-0-
11	1500 X	8	-0-	-1492 B	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
12	1550 X	2	-0-	-1548 B	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982						
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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526						
09	1080 N	248	-0-	-832 B	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	107	1	1809	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	14	-0-	-436 B	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	268	1	1647	3	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1700	-0-	-222 B	-0-	224	1	1476	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
FLAME GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897						
09	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	4			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	14827	-0-	14827 B	14829	831	1	13994	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	14B2 EXT	564	-0-	564 B	15393	33	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	733	-0-	733 B	16126	103	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	19069 X	2943	-0-	-16126 B	-0-	388	1	2555	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
ENSIGN OPERATING LLC		253102														
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENA (YEGUA 4700)		70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 2776 - 2786						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
URBANCZYK A#1		WELL #: 1		RRCID -> 180212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10754 - 10757						
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
WOOD ENERGY INC.				936795											
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2		RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
PETTUS (8950)				70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
RAY, G. A.		WELL #:		91		RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8954 - 8970			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-
PETTUS, E. (A-2 WILCOX)				70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
PRIDE ENERGY COMPANY				677050											
RAY, GEORGE		WELL #:		5		RRCID -> 144763		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8134 - 8142			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
PETTUS, E. (LULING)				70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PRIDE ENERGY COMPANY				677050											
RAY, GEORGE		WELL #:		2-C		RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7598 - 7612			
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
RAY, GEORGE		WELL #:		3		RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7632 - 7644			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK)			70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
PRIDE ENERGY COMPANY			677050															
RAY, GEORGE			WELL #:		2-T	RRCID -> 141137	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7890	-	7894							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
RAY, GEORGE			WELL #:		4LT	RRCID -> 144386	COMPL. DATE 01/21/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7893	-	7900							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
PETTUS, E. (REKLAW)			70988 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
PRIDE ENERGY COMPANY			677050															
RAY, GEORGE			WELL #:		1	RRCID -> 132744	COMPL. DATE 07/24/1989	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 7296	-	7304							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105	
PETTUS, E. (THIRD LULING)			70988 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
PRIDE ENERGY COMPANY			677050															
RAY, GEORGE			WELL #:		4UT	RRCID -> 144369	COMPL. DATE 01/21/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7608	-	7620							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21	
RAY, GEORGE			WELL #:		6	RRCID -> 145643	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7608	-	7635							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

PETTUS, S.E. (1360)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MCKINNEY, J. E.														
70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
521516														
WELL #: 5 RRCID -> 182045					COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PETTUS, WEST (1100)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
GREMMELL														
71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
144355														
WELL #: 1B RRCID -> 171775					COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT	-0-
PETTUS LEACH (4390)														
SALT CREEK PRODUCTION, INC.														
JACKSON														
71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
744277														
WELL #: 1 RRCID -> 227390					COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	19
PEYTON (YEGUA)														
THIRD COAST ENERGY, INC.														
RAY, GEORGE A. ET UX														
71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
858279														
WELL #: 2 RRCID -> 175939					COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819									
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PHIL POWER (4870)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
SHAY 'B'														
71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
146621														
WELL #: 2 RRCID -> 272318					COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
REMORA OPERATING, LLC														
SHAY "D"														
701613														
WELL #: 5 RRCID -> 167853					COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911									
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PHIL POWER (5050 FRI0) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
 SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008													

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11828	11074	-0-	-754	-0-	907	1	10167	2	N	-0-		-0-
10	15184	12924	-0-	-2260	-0-	971	1	11953	2	N	-0-		-0-
11	14628	12474	-0-	-2154	-0-	928	1	11546	2	N	-0-		-0-
12	16714	13689	-0-	-3025	-0-	942	1	12747	2	N	-0-		-0-
01	20660	15662	-0-	-4998	-0-	1008	1	14654	2	N	-0-		-0-
*02	16698	13165	-0-	-3533	-0-	849	1	12316	2	N	-0-		-0-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALLEGIAN RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO (4700)			71801 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
HENDERSON			WELL #: 13	RRCID -> 175905	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 4677	-	4680				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLACEDO (5200)			71801 253	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
SHELTON/HEIRS			WELL #: 2	RRCID -> 247720	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5172	-	5188				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLACEDO (5300 SINTON)			71801 322	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 10	RRCID -> 145173	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5280	-	5283				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLACEDO (5770)			71801 667	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
PLACEDO RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 253238	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5770	-	5774				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
LAKE PLACEDO SWD			WELL #: 1	RRCID -> 262418	COMPL. DATE 04/19/2011	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5394	-	5440				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PLACEDO (5880)			71801 713		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
PLACEDO RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 262399		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5979 - 5984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLACEDO (6100 FRI0)			71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
ROOS			WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5578 - 5683		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLACEDO (6400)			71801 927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
PLACEDO RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 248810		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 6308 - 6316		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2022													
PLACEDO (6700)			71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL				71802 001 003599	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA								
WELL #: 34				RRCID -> 205532	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6333	-	6337						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	53	-0-	-7 B	-281			53 2			Y	-0-			-0-
10	62 #	65	-0-	3 B	-278			65 2			Y	-0-			-0-
11	60 #	13	-0-	-47 B	-325			13 2			Y	-0-			-0-
12	62 #	25	-0-	-37 B	-362			25 2			Y	-0-			-0-
01	62 #	48	-0-	-14 B	-376			48 2			Y	-0-			-0-
02	56 #	62	-0-	6 B	-370			62 2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-105	CANCELLED UNDERAGE ->			-265							
PLACED0, EAST (3525) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERGE & HILL				71802 152 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
WELL #: 6				RRCID -> 106152	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 3530	-	3545						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (4000) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL				71802 266 003599	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
WELL #: 20				RRCID -> 134425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 4006	-	4014						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
VANDENBERGE & HILL				WELL #: 11	RRCID -> 149145	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 3992	-	3998					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (4700) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERGE & HILL SWD				71802 342 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
WELL #: 30R				RRCID -> 265345	COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4690	-	5010						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALLEGiant RESOURCES, LLC SCHOVAJSA, E. H.				013365											
WELL #: 13				RRCID -> 156621	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 6169	PERF. 4474	-	4478						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST (5200)				71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
VANDENBERG & HILL				WELL #:	16	RRCID ->	095769	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5196	-	5202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
VANDENBERG & HILL				WELL #:	29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5183	-	5199	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
IWR OPERATING, LLC				427252												
NANCE				WELL #:	9	RRCID ->	166158	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5194	-	5200	
09	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (5500 A)				71802 456		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
VANDENBERG & HILL				WELL #:	36	RRCID ->	281946	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5448	-	5455	
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2			Y	-0-						-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2			Y	-0-						-0-
11	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13 2			Y	-0-						-0-
12	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2			Y	-0-						-0-
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2			Y	-0-						-0-
*02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
VANDENBERG & HILL				WELL #:	48	RRCID ->	290708	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5661	-	5664	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	89 2	276 9	Y		251	256 1					41
10	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	25 2	270 9	Y		245	257 1					29
11	360 N	118	-0-	-242 B	-0-	2 2	116 9	Y		105	123 1					11
12	372 N	162	-0-	-210 B	-0-	21 2	141 9	Y		128	110 1					29
01	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	928 2	877 9	Y		797	749 1					77
*02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	498 2	295 9	Y		268	286 1					59
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
PLACED0, EAST (5600 SD.)				71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
SHELTON, BEN -A-				WELL #:	4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	6243	-	6245	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.)		//CONT.//		71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA												
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365																
WARNKEN, LENA		WELL #:		2	RRCID -> 109552	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 5640	-	5643									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0																				
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLACEDO, EAST (5840)				71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599																
VANDENBERG & HILL		WELL #:		37	RRCID -> 211328	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5834	-	5838									
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	106	2	517	9	Y	470	497	1							79
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	131	2	623	9	Y	566	580	1							65
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	2	265	9	Y	241	281	1							25
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	2	268	9	Y	244	213	1							56
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	423	434	1							45
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	333	314	1							64
ELLIS		WELL #:		2	RRCID -> 262454	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5807	-	5810									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
PLACEDO, EAST (5960)				71802 665	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599																
PLACEDO RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 269520	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6060	-	6130									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
STEWARDSHIP RESOURCES				819614																
BRANDL		WELL #:		1	RRCID -> 281664	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5998	-	6002									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
PLACEDO, EAST (6000, STRAY)				71802 722	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599																
SHELTON, BEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 188445	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6113	-	6119									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-

PLACED0, EAST (6200 SAND)			71802 836	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
SHELTON HEIRS			WELL #: 3	RRCID -> 217369	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6204 - 6209	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLACED0, EAST (6400)			71802 864	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 42	RRCID -> 290858	COMPL. DATE 03/28/2020	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 5920 - 5950	
09	4170	-0-	-0-	-4170	-0-			-0-
10	4309	279	-0-	-4030	-0-	279 2		-0-
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		-0-
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874 2		-0-
01	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		-0-
*02	2800 N	3668	-0-	868	868	3668 2		-0-
PLACED0, W. (5420)			71809 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC			013365					
ROOS			WELL #: 33	RRCID -> 115590	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5190 - 5194	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)			72029 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
ALLTEX OPERATING COMPANY			015056					
ERP, W. E.			WELL #: 1	RRCID -> 043178	COMPL. DATE 02/25/1967	TOTAL DEPTH 7609	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ERP, W. E.			WELL #: 5	RRCID -> 043611	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH 7487	PERF. N/A	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ERP, W. E.			WELL #: 4	RRCID -> 059029	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 7148	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) SUN EXPLORATION, INC. BORROUM "B"										72029 900 829289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
WELL #: 1										RRCID -> 105767	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH 8672	PERF. 8400	-	8422	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POEHLER (COOK MT.) ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN BROTHERS										72079 046 254443	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 257145	COMPL. DATE 07/02/2010	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5260	-	5266	
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
POEHLER (COOK MT 5130) ESTATE OF JAMES L. NELSON POEHLER										72079 052 254443	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3										RRCID -> 168386	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 5338	PERF. 5104	-	5108	
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				33
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				33
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				33
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				33
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				33
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				33
POEHLER (MASSIVE 8250) ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN, M. (SUN)										72079 260 254443	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 140424	COMPL. DATE 01/04/1992	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8205	-	8211	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) ESTATE OF JAMES L. NELSON URBAN-FOERSTER UNIT										72079 520 254443	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 089214	COMPL. DATE 08/02/1980	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8014	-	8036	
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				46
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				46
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				46
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				46
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				46
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				46

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 741

POEHLER (YEGUA -B-) ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN, M.M. ET UX				72079 780 254443 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 155084	ONE WELL COMPL. DATE 07/21/1995			CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
POEHLER (YEGUA 4700) ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN BROTHERS				72079 884 254443 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 214134	ONE WELL COMPL. DATE 10/07/2005			CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POESTA CREEK (2750) SIDELINE ENERGY INC. LEHMAN & RICHARDS				72094 696 779921 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 127769	ONE WELL COMPL. DATE 04/03/1988			CNTY: BEE TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY WILLBERN				72462 001 676051 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 112738	ONE WELL COMPL. DATE 07/19/1984			CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT				72464 550 057860 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 059484	ONE WELL COMPL. DATE 06/20/1974			CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
POWDERHORN (2) BEP OPERATING, LLC POWDERHORN RANCH				72781 355 066718 WELL #: 18	NON-ASSOCIATED RRCID -> 141105	ONE WELL COMPL. DATE N/A			CNTY: CALHOUN TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250							
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021																

POWDERHORN (2-A)		72781 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
BEP OPERATING, LLC		066718							
AUSTIN, P. R.		WELL #: 6		RRCID -> 145421		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)		72786 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
BEP OPERATING, LLC		066718							
POWDERHORN CO.		WELL #: 12		RRCID -> 045235		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
DOHMANN		WELL #: 2		RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738																				
CUTBIRTH										WELL #:	1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 - 2117	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 - 2266	
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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CUTBIRTH										WELL #:	2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 - 2758	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC.										161945										
PITTMAN										WELL #:	2	RRCID ->	244421	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1355 - 1358	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CXL ENERGY LLC										195770										
TAYLOR										WELL #:	1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 - 2576	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723										
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 - 2879	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD									
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723																			
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1										RRCID -> 225815		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3480 - 3482			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TAYLOR WELL #: 2										RRCID -> 226479		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 2943 - 2945			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4										RRCID -> 226487		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2327 - 2329			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
STAUSS WELL #: 1										RRCID -> 232263		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2624 - 2626			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOEHL WELL #: 2										RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 2822 - 2824			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOEHL WELL #: 1R										RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2818 - 2820			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PRIDHAM LAKE (FRIO 4600) FORZA OPERATING, LLC LACOURSE UNIT				73147 104 278837	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: VICTORIA								
WELL #:				1	RRCID -> 291360	COMPL. DATE 03/19/2021	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4626	-	4629								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-		-0-	19982	2			N	-0-					-0-
10	12555 X	5291	-0-	-0-	-7264		-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	12150 X	3824	-0-	-0-	-8326		-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	12555 X	-0-	-0-	-0-	-12555		-0-					N	-0-					-0-
01	12555 X	-0-	-0-	-0-	-12555		-0-					N	-0-					-0-
02	11340 X	-0-	-0-	-0-	-11340		-0-					N	-0-					-0-
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) JAD OIL, INC. HELWEG, ALVIN				73147 260 429555	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: VICTORIA								
WELL #:				1	RRCID -> 140331	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 3128	PERF. 2464	-	2474								
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PRIDHAM LAKE (1560) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC BASS, M. F.				73147 450 076738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
WELL #:				1	RRCID -> 069561	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 4952	PERF. 2610	-	2630								
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC EKSTRUM				905376														
WELL #:				1	RRCID -> 285565	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 1431	-	1434								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PRIDHAM LAKE (2450) CXL ENERGY LLC BASS, M. F.				73147 485 195770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
WELL #:				3	RRCID -> 069563	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 2450	-	2452								
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (4210)														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
DIETZEL														
WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3330 #	1066	-0-	-2264	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
10	3193 #	1722	-0-	-1471	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
11	2910 #	1701	-0-	-1209	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
12	1891 #	1480	-0-	-411	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
01	1705 #	1537	-0-	-168	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
02	1596 #	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)														
MANDARIN OIL & GAS COMPANY														
SIMPSON -G-														
WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO)														
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO -A-)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TUSA, T. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805														
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	28	1	227	2	N	-0-			-0-
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	21	1	169	2	N	-0-			-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	2	N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	N	-0-			-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	13	1	126	2	N	-0-			-0-
TUSA, T. S.														
WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TUSA, T. S.														
WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
R.D.F.													
				73293 060	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA
				386310									
				WELL #: 1	RRCID -> 290099	COMPL. DATE 01/17/2020	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 4000 - 4094					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)													
TMR EXPLORATION, INC.													
TRAYLOR, ALMA V.													
				73293 100	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LAVACA
				834097									
				WELL #: 7	RRCID -> 282246	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH 3995	PERF. 2643 - 2645					
09	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	112 1	919 2	N	-0-				-0-
10	837 N	456	-0-	-381 B	-0-	50 1	406 2	N	-0-				-0-
11	1020 N	620	-0-	-400 B	-0-	69 1	551 2	N	-0-				-0-
12	1054 N	538	-0-	-516 B	-0-	55 1	483 2	N	-0-				-0-
01	465 N	72	-0-	-393 B	-0-	8 1	64 2	N	-0-				-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)													
TMR EXPLORATION, INC.													
WALTERS, DOROTHY													
				73293 120	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LAVACA
				834097									
				WELL #: 6	RRCID -> 168751	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 6236	PERF. 2720 - 2722					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)													
TMR EXPLORATION, INC.													
PYLE, H. B.													
				73293 129	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA
				834097									
				WELL #: 4	RRCID -> 178253	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2970 - 2974					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)													
KWS OIL & GAS, LLC													
BONORDEN													
				73293 132	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LAVACA
				479180									
				WELL #: 1	RRCID -> 211771	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 3604	PERF. 3277 - 3280					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRI0 3100)				//CONT.//	73293 132	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.					834097											
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #:	2	RRCID -> 170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237	PERF.	3062	-	3065		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEUHAUS, F.W.				WELL #:	9	RRCID -> 279198	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	3018	-	3024		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEUHAUS, F.W.				WELL #:	7	RRCID -> 283917	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	3220	-	5902		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (FRI0 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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PROVIDENT CITY (FRI0 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		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (FRI0 3350)					73293 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION					712336											
7Y				WELL #:	2	RRCID -> 291337	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3304	-	3306		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					01/26/2022											

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								
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	
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-								N	-0-					-0-	
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-								N	-0-					-0-	
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-								N	-0-					-0-	
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-								N	-0-					-0-	
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-								N	-0-					-0-	
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
BENNER, WM.			WELL #: 4			RRCID -> 279422			COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				//CONT.//	73293 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.//	834097													
TRAYLOR-MILLER				WELL #:	1	RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 2139 - 2148						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
*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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022																		
TMR EXPLORATION, INC.					834097													
NEUHAUS, E. T.				WELL #:	7	RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377						
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	64	1	527	2	Y	3	4	1				2	
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	65	1	529	2	Y	3	4	1				1	
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	64	1	509	2	Y	3						4	
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	59	1	520	2	Y	4	4	1				4	
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	Y	4	4	1				4	
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	44	1	425	2	Y	4	4	1				4	
NEUHAUS-SANDRA				WELL #:	2	RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8378 - 8392						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	205	1	2716	2	N	44		260
						48	9						
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	207	1	2535	2	N	38		298
						42	9						
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	207	1	2677	2	N	30		328
						33	9						
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	219	1	2856	2	N	15		343
						17	9						
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	218	1	2820	2	N	44	120 1	267
						48	9						
02	2772 X	2491	-0-	-281	-0-	180	1	2272	2	N	35		302
						39	9						

L. KASKIE GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 221339	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 14047	PERF.12868 - 12970
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 263204	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 15900	PERF.14148	- 14594
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097													
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	1	RRCID ->	003800	COMPL. DATE	09/23/1942	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8450 -	8755		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	930 N	870	-0-	-60	-0-			94 1	773 2	Y		3	4 1				2
10	992 N	879	-0-	-113	-0-			3 9									
11	900 N	885	-0-	-15	-0-			96 1	780 2	Y		3	4 1				1
12	899 N	858	-0-	-41	-0-			3 9									
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-			98 1	784 2	Y		3					4
02	840 N	731	-0-	-109	-0-			3 9									
								87 1	767 2	Y		4	4 1				4
								4 9									
								92 1	803 2	Y		4	4 1				4
								4 9									
								68 1	659 2	Y		4	4 1				4
								4 9									

NEUHAUS, F. W.				WELL #:	2	RRCID ->	003801	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8558 -	8684		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-

NEUHAUS, F. W.				WELL #:	3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8590 -	8728		
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-			151 1	1238 2	Y		10	19 1				6
10	1457 N	1400	-0-	-57	-0-			11 9									
11	1380 N	1339	-0-	-41	-0-			152 1	1233 2	Y		14	18 1				2
12	1457 N	1329	-0-	-128	-0-			15 9									
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-			147 1	1173 2	Y		17					19
02	1260 N	1139	-0-	-121	-0-			19 9									
								134 1	1176 2	Y		17	18 1				18
								19 9									
								147 1	1282 2	Y		18	18 1				18
								20 9									
								105 1	1012 2	Y		20	19 1				19
								22 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		
09	270 N	263	-0-	-7	-0-			28 1	232 2	Y		3	4 1				2
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-			3 9									
11	270 N	260	-0-	-10	-0-			31 1	250 2	Y		3	4 1				1
12	279 N	266	-0-	-13	-0-			3 9									
01	279 N	275	-0-	-4	-0-			29 1	228 2	Y		3					4
02	252 N	207	-0-	-45	-0-			3 9									
								27 1	235 2	Y		4	4 1				4
								4 9									
								28 1	243 2	Y		4	4 1				4
								4 9									
								19 1	184 2	Y		4	4 1				4
								4 9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL	DEPTH	8790	PERF.	8623 -	8728		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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										
09	6930 X	6692 -0-	-238 -0-	716 1	5877 2	Y	90	149 1					43
10	7771 X	7771 -0-	-0- -0-	837 1	6806 2	Y	116	146 1					13
11	7349 X	7349 -0-	-0- -0-	801 1	6391 2	Y	143						156
12	7579 X	7579 -0-	-0- -0-	758 1	6668 2	Y	139	148 1					147
01	8352 X	8352 -0-	-0- -0-	842 1	7336 2	Y	158	151 1					154
02	7028 X	4408 -0-	-2620 -0-	401 1	3856 2	Y	137	148 1					143
				151 9									
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694													
09	1440 N	1371 -0-	-69 -0-	149 1	1220 2	Y	2	7 1					10
10	1240 N	1058 -0-	-182 -0-	115 1	937 2	Y	5	7 1					8
11	1320 N	1112 -0-	-208 -0-	123 1	982 2	Y	6						14
12	1426 N	1207 -0-	-219 -0-	122 1	1077 2	Y	7	7 1					14
01	1214 N	1214 -0-	-0- -0-	124 1	1082 2	Y	7	7 1					14
02	1036 N	942 -0-	-94 -0-	88 1	844 2	Y	9	8 1					15
				10 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													
09	5 N	5 -0-	-0- -0-	5 2		N	-0-						72
10	2371 N	2371 -0-	-0- -0-	520 1	1850 2	N	1						73
11	467 N	467 -0-	-0- -0-	156 1	311 2	N	-0-	38 1					35
12	5 N	-0-	-5 -0-			N	-0-						35
01	2108 N	-0-	-2108 -0-			N	-0-						35
02	448 N	-0-	-448 -0-			N	-0-						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													
09	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-						4
10	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-						4
12	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-						4
01	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-						4
02	14B2 EXT	-0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-						4
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020													
09	251 N	251 -0-	-0- -0-	-0-	27 1	224 2	Y	-0-					-0-
10	254 N	254 -0-	-0- -0-	-0-	28 1	226 2	Y	-0-					-0-
11	240 N	239 -0-	-1 -0-	-0-	27 1	212 2	Y	-0-					-0-
12	248 N	197 -0-	-51 -0-	-0-	20 1	177 2	Y	-0-					-0-
01	248 N	187 -0-	-61 -0-	-0-	19 1	168 2	Y	-0-					-0-
02	224 N	176 -0-	-48 -0-	-0-	17 1	159 2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	2904				Y	-0-			20
10	2904 N	-0-	-0-	-2904	-0-				Y	-0-			20
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652													
09	17460	17001	-0-	-459	-0-	433	1	16438 2	Y	118	127 1		180
10	18042	17179	-0-	-863	-0-	130 9		16635 2	Y	82	212 1		50
11	19754	18607	-0-	-1147	-0-	454 1		18110 2	Y	89			139
12	18042	18361	-0-	319	319	90 9		17775 2	Y	86	167 1		58
01	17577 #	16930	-0-	-647	-0-	399 1		16319 2	Y	133	102 1		89
02	15120	13348	-0-	-1772	-0-	98 9		12758 2	Y	156	135 1		110
						491 1							
						95 9							
						465 1							
						146 9							
						418 1							
						172 9							
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010													
09	6304 R	6304	-0-	-0-	-0-	381	1	5923 2	N	-0-			48
10	6703 R	6703	-0-	-0-	-0-	397	1	6306 2	N	-0-			48
11	5878 R	5878	-0-	-0-	-0-	312	1	5566 2	N	-0-			48
12	6510 #	6297	-0-	-213	-0-	420	1	5877 2	N	-0-			48
01	6696 #	5369	-0-	-1327	-0-	343	1	5026 2	N	-0-			48
02	6048 #	4867	-0-	-1181	-0-	324	1	4543 2	N	-0-			48
PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671													
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF. 10884 - 10896													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603 2	N	-0-			-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577 2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SLANT OPERATING, LLC 786697												
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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												
09	1170 N	886	-0-	-284	-0-	189	1	697 2	N	-0-		-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	192 1		972 2	N	-0-		-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	207 1		941 2	N	-0-		-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	197 1		904 2	N	-0-		-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	223 1		987 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1034	-0-	-30	-0-	183 1		851 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												
09	11760 X	9667	-0-	-2093	-0-	9568 2		99 9	N	90		165
10	11625 X	9822	-0-	-1803	-0-	9755 2		67 9	N	61	178 1	48
11	10890 X	9393	-0-	-1497	-0-	9310 2		83 9	N	75		123
12	10819 X	9295	-0-	-1524	-0-	9210 2		85 9	N	77		200
01	10447 X	9248	-0-	-1199	-0-	9213 2		35 9	N	32		232
02	9016 X	8918	-0-	-98	-0-	8867 2		51 9	N	46	180 1	98
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115												
09	990 N	815	-0-	-175	-0-	174 1		641 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	957	-0-	-97	-0-	158 1		799 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	738	-0-	-312	-0-	133 1		605 2	N	-0-		-0-
12	837 N	707	-0-	-130	-0-	126 1		581 2	N	-0-		-0-
01	961 N	714	-0-	-247	-0-	131 1		583 2	N	-0-		-0-
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	113 1		525 2	N	-0-		-0-
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228												
09	9900 X	8605	-0-	-1295	-0-	300 1		8305 2	N	-0-		94
10	10168 X	8910	-0-	-1258	-0-	310 1		8582 2	N	16		110
						18 9						
11	9660 X	8446	-0-	-1214	-0-	300 1		8110 2	N	33		143
						36 9						
12	9610 X	8728	-0-	-882	-0-	310 1		8396 2	N	20		163
						22 9						
01	9579 X	8475	-0-	-1104	-0-	310 1		8119 2	N	42		205
						46 9						
02	8036 X	7309	-0-	-727	-0-	280 1		7010 2	N	17	172 1	50
						19 9						

(GWN415)

04/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 756

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6000 X	4753	-0-	-1247	-0-	120 1	4558 2	Y	68	48 1			64
10	6200 X	4653	-0-	-1547	-0-	75 9	121 1	4411 2	Y	110	144 1		30
11	5790 X	3259	-0-	-2531	-0-	121 9	67 1	3062 2	Y	118			148
12	5611 X	3450	-0-	-2161	-0-	130 9	89 1	3234 2	Y	115	199 1		64
01	5146 X	4058	-0-	-1088	-0-	127 9	110 1	3862 2	Y	78	77 1		65
02	4228 X	3240	-0-	-988	-0-	86 9	102 1	3125 2	Y	12	44 1		33
						13 9							
SLANT OPERATING, LLC 786697													
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030													
09	3330 X	3078	-0-	-252	-0-	349 1	2729 2	N	-0-				72
10	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	399 1	2802 2	N	2				74
						2 9							
11	3330 X	3078	-0-	-252	-0-	387 1	2688 2	N	3				77
						3 9							
12	3379 X	2894	-0-	-485	-0-	378 1	2514 2	N	2				79
						2 9							
01	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	320 1	2270 2	N	-0-				79
02	2884 X	2303	-0-	-581	-0-	283 1	2020 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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09		5370 X	859	-0-	-4511	-0-	52	1	807	2	N	-0-			48		
10		5487 X	315	-0-	-5172	-0-	19	1	296	2	N	-0-			48		
11		5040 X	614	-0-	-4426	-0-	33	1	581	2	N	-0-			48		
12		4309 X	572	-0-	-3737	-0-	38	1	534	2	N	-0-			48		
01		2201 X	646	-0-	-1555	-0-	41	1	605	2	N	-0-			48		
*02		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	1032	2	N	-0-			50		
							2	9									

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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-	

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	
09		240 N	75	-0-	-165 B	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-	-0-	
10		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	8	1	203	2	N	-0-			-0-	-0-	
11		210 N	72	-0-	-138 B	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-	-0-	
12		218 N	218	-0-	-0 B	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-	-0-	
01		217 N	70	-0-	-147 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-	-0-	
*02		70 N	70	-0-	-0 B	-0-	5	1	65	2	N	-0-			-0-	-0-	

HANCOCK ESTATE "B"										WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762	
09		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	81	1	1838	2	N	58			58		
							64	9									
10		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	82	1	2076	2	N	6			64		
							7	9									
11		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	90	1	1943	2	N	5			69		
							6	9									
12		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	104	1	2120	2	N	6			75		
							7	9									
01		2170 N	1881	-0-	-289 B	-0-	111	1	1770	2	N	-0-			75		
02		1904 N	1768	-0-	-136 B	-0-	124	1	1634	2	N	9			84		
							10	9									

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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	2
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	2
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	2
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	2
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	2
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190											
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	95	1	1267	2	N	24
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	N	24
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	93	1	1195	2	N	24
12	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	91	1	1186	2	N	24
01	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	92	1	1194	2	N	5
*02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	2	N	5
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060											
09	1470 N	499	-0-	-971	-0-	30	1	469	2	N	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-
11	600 N	475	-0-	-125	-0-	25	1	450	2	N	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	N	-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	N	-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	29	1	408	2	N	-0-
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836											
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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											
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	70
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	70
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	70
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	N	70
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	70
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	33	1	458	2	N	70

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4050 X	3261	-0-	-789	-0-	197 1	3064 2	N	-0-					69
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	260 1	4122 2	N	-0-					69
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	224 1	3991 2	N	-0-					69
12	3906 X	3561	-0-	-345	-0-	238 1	3323 2	N	-0-					69
01	4371 X	3741	-0-	-630	-0-	239 1	3502 2	N	-0-					69
02	3948 X	3125	-0-	-823	-0-	208 1	2917 2	N	-0-					69
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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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														
09	8580 X	7960	-0-	-620	-0-	902 1	7058 2	N	-0-					3
10	8866 X	8406	-0-	-460	-0-	1048 1	7358 2	N	-0-					3
11	8580 X	8150	-0-	-430	-0-	1025 1	7125 2	N	-0-					3
12	8556 X	8185	-0-	-371	-0-	1070 1	7115 2	N	-0-					3
01	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	1077 1	7628 2	N	-0-					3
*02	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	978 1	6990 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														
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	19 1	148 2	N	-0-					-0-
10	124 X	25	-0-	-99	-0-	3 1	22 2	N	-0-					-0-
11	120 X	5	-0-	-115	-0-	1 1	4 2	N	-0-					-0-
12	186 X	2	-0-	-184	-0-	2 2		N	-0-					-0-
01	186 X	16	-0-	-170	-0-	2 1	14 2	N	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			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														
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	54 1	419 2	N	-0-					-0-
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	64 1	452 2	N	-0-					-0-
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	61 1	422 2	N	-0-					-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	63 1	419 2	N	-0-					-0-
01	527 N	447	-0-	-80	-0-	55 1	392 2	N	-0-					-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	51 1	363 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														
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-					-0-
10	744 N	577	-0-	-167	-0-	577 2		N	-0-					-0-
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	570 2		N	-0-					-0-
12	744 N	537	-0-	-207	-0-	537 2		N	-0-					-0-
01	589 N	471	-0-	-118	-0-	471 2		N	-0-					-0-
02	532 N	316	-0-	-216	-0-	316 2		N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	25	1	202	2	Y	-0-			-0-	
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	25	1	204	2	Y	-0-			-0-	
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	21	1	167	2	Y	-0-			-0-	
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	17	1	154	2	Y	-0-			-0-	
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	19	1	163	2	Y	-0-			-0-	
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	13	1	122	2	Y	-0-			-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS, F. W.															
WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS, F. W.															
WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS, F.W.															
WELL #: 6 L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693															
09	6000	2090	-0-	-3910	-0-	224	1	1840	2	N	24			137	
						26	9								
10	6200	1868	-0-	-4332	-0-	202	1	1645	2	N	19			156	
						21	9								
11	4380 #	828	-0-	-3552	-0-	91	1	724	2	N	12	152	1	16	
						13	9								
12	3038 #	301	-0-	-2737	-0-	30	1	268	2	N	3			19	
						3	9								
01	2449 #	398	-0-	-2051	-0-	39	1	341	2	N	16			35	
						18	9								
02	1960 #	223	-0-	-1737	-0-	18	1	177	2	N	25			60	
						28	9								

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)													
TMR EXPLORATION, INC.													
TRAYLOR-MILLER													
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3274	7407	-0-	4133 B	9884	797 1	6542 2	N	62	174 1			21
10	4774	7751	-0-	2977 B	12861	841 1	6837 2	N	66				87
11	4620	7114	-0-	2494 B	15355	784 1	6265 2	N	59				146
12	10654	7236	-0-	-3418 B	11937	732 1	6429 2	N	68	172 1			42
01	7750	6782	-0-	-968 B	10969	691 1	6016 2	N	68				110
*02	16374 X	5405	-0-	-10969 B	-0-	505 1	4864 2	N	33				143
						36 9							
NEUHAUS, F.W..													
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177													
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)													
TMR EXPLORATION, INC.													
WALTERS, DOROTHY													
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)													
PROPERTY PRODUCING CO.													
HARTT, J.													
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)													
TMR EXPLORATION, INC.													
NEUHAUS, F. W.													
WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2150)			73293 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
WALTERS, DOROTHY			WELL #:		3	RRCID -> 178245	COMPL. DATE 05/08/2000	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 2204	-	2238		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2400)			73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOAIC OIL LLC			589978										
ALLEN			WELL #:		1	RRCID -> 135474	COMPL. DATE 08/04/1990	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2478	-	2490		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN			WELL #:		1A	RRCID -> 140819	COMPL. DATE 12/19/1991	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2464	-	2468		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST)			73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950										
DOW			WELL #:		3	RRCID -> 268467	COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 4296	-	4316		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4592			N	NO RPT			-0-

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

WALTERS, DOROTHY			WELL #: 4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5887 - 5892						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-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						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020																	

E.P.C. G U 1A			WELL #: 1		RRCID -> 188312		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 15662		PERF.15434 - 15449						
09	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	9582	2	N	-0-					18
10	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	-0-	640	1	10166	2	N	-0-					18
11	9780 X	7628	-0-	-2152	-0-	-0-	405	1	7223	2	N	-0-					18
12	10540 X	8014	-0-	-2526	-0-	-0-	535	1	7479	2	N	-0-					18
01	10819 X	10137	-0-	-682	-0-	-0-	647	1	9490	2	N	-0-					18
02	9772 X	8435	-0-	-1337	-0-	-0-	561	1	7874	2	N	-0-					18

E.P.C. GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 196997		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.15060 - 15574						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.P.C. GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477		PERF.15060 - 17375						
09	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	-0-	792	1	12325	2	N	-0-					8
10	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	-0-	821	1	13023	2	N	-0-					8
11	12810 X	12007	-0-	-803	-0-	-0-	638	1	11369	2	N	-0-					8
12	13268 X	12592	-0-	-676	-0-	-0-	841	1	11751	2	N	-0-					8
01	13268 X	12638	-0-	-630	-0-	-0-	807	1	11831	2	N	-0-					8
02	11984 X	10754	-0-	-1230	-0-	-0-	715	1	10039	2	N	-0-					8

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	570 N	408	-0-	-0-	-162	-0-		87	1	321	2	N	-0-					-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	582	2	N	-0-					-0-
11	630 N	608	-0-	-0-	-22	-0-		110	1	498	2	N	-0-					-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	652	2	N	-0-					-0-
01	682 N	602	-0-	-0-	-80	-0-		111	1	491	2	N	-0-					-0-
02	560 N	534	-0-	-0-	-26	-0-		94	1	440	2	N	-0-					-0-
NEUHAUS, E.T.					WELL #:	1	RRCID ->	236103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	10930	-	10935		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GOLDEN ROD					WELL #:	1	RRCID ->	289748	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13816	-	13826		
09	12450 X	2517	-0-	-0-	-9933	-0-		2517	2			N	-0-					-0-
10	9610 X	1473	-0-	-0-	-8137	-0-		1473	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	288	-0-	-0-	-5142	-0-		288	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	-0-	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0-					-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-					-0-
02	2352 X	79	-0-	-0-	-2273	-0-		79	2			N	-0-					-0-
SEVENBAR RESOURCES, LLC DICKSON, R. FOUNDATION					767838 WELL #:	2	RRCID ->	225644	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	17220	PERF.	13124	-	13130		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
PROVIDENT CITY, NE (3050) TMR EXPLORATION, INC. RAU, CHARLES					73296 224 834097 WELL #:	9	RRCID ->	207948	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2052	-	2074		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
STEINMAN					WELL #:	6	RRCID ->	282712	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	2940	-	2943		
09	60 N	42	-0-	-0-	-18	-0-		5	1	37	2	N	-0-					-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	491	2	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	36	2	N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	48	2	N	-0-					-0-
01	558 N	49	-0-	-0-	-509	-0-		4	1	45	2	N	-0-					-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)			73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.			040190										
DOWELL, M. E.			WELL #: 4		RRCID -> 273045		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 4262		PERF. 3566 - 3612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
STEINMAN			WELL #: 6		RRCID -> 247726		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3452 - 3454		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
MUSSELMAN RANCHES, INC.			WELL #: 2		RRCID -> 174128		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14696		PERF. 12542 - 14040		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
RAMIRENA (Y- 5)			74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HAMMIT PETROLEO			350618										
ALLEN, B.			WELL #: 1		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4936 - 4940		
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5) MAROCO ALLEN, B.				//CONT.// //CONT.//	74422 400 526610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	1	RRCID -> 136947	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5450	-	5456		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY FERRELL "A"					589984											
				WELL #:	A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	4903	-	4908		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RAMIRENA (Y-15A) MAROCO ALLEN, B.					74422 500 526610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	3 E	RRCID -> 003849	COMPL. DATE	11/27/1960	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	5686	-	5689		
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY FERRELL, I.					589984											
				WELL #:	A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5097	-	5101		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RAMIRENA (4900) CIMARRON ENGINEERING, LLC DOS PESOS RANCH					74422 900 153471	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	1	RRCID -> 283529	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4986	-	4989		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAMIRENA, N. (PETTUS) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. SPRADLEY, G. B.					74424 333 247836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	1	RRCID -> 050159	COMPL. DATE	02/24/1971	TOTAL DEPTH	5101	PERF.	N/A				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/09/2021											

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	EOM BALANCE
0						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
09	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-	20
10	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-	20
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-	20
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-	20
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 36	RRCID -> 098691	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 5426	PERF. 5093 - 5096
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
RAY																													
SYDSON ENERGY, INC.															74891 001 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
RAY, GEORGE A.															WELL #: 1 RRCID -> 121232					COMPL. DATE 05/01/1986					TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115												
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115												
02	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									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21												
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21												
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)																													
SYDSON ENERGY, INC.															74901 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
BOOTHE UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 257633					COMPL. DATE 07/30/2010					TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					240												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					240												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					240												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					240												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					240												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					240												
WALTON																													
WELL #: 1 RRCID -> 263092															COMPL. DATE 03/20/2011					TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11												
02	14B2 EXT	-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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587								
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	128
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	60
RUBOTTOM				WELL #: 1	RRCID -> 265661	COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
TULSITA RAY				WELL #: 94	RRCID -> 275680	COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-	-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-	-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	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		
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
01	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2	N	-0-	-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)				//CONT.// 74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE									
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.// 093620															
CBCB&G UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8170 - 8180							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	-0-		91 2				N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	-0-		91 2				N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	-0-		102 2				N	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23	B	-0-	-0-		70 2				N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	-0-		82 2				N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	B	-0-	-0-		62 2				N	-0-					-0-
REA-GOL (13300 SD)				75028 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850															
STOCKTON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 241167		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 15540		PERF.13320 - 13356							
09	60 N	50	-0-	-10		-0-	-0-		50 2				N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-		-0-	-0-		62 2				N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6		-0-	-0-		54 2				N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15		-0-	-0-		47 2				N	-0-					-0-
01	62 N	24	-0-	-38		-0-	-0-		24 2				N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26		-0-	-0-		30 2				N	-0-					-0-
REA-GOL (13800 SD)				75028 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850															
BATEY-POWELL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 211683		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13895 - 13950							
09	210 N	210	-0-	-0-		-0-	-0-		210 2				N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-		-0-	-0-		150 2				N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-		-0-	-0-		159 2				N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-		-0-	-0-		149 2				N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-		-0-	-0-		153 2				N	-0-					-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-		-0-	-0-		135 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							
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
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							
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOX, W. J. "A"														
WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAMBERT-ROSE														
WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
W. J. FOX 'A'														
WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (2480)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438														
09	360 N	51	-0-	-309	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (2600)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (3300)														CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
MIGUELITA SCANIO															
WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	56	29	1		27
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-	10	1		17
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-	5	1		12
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	7	1		5
G. & M. ENERGY COMPANY															
ROBERT HEARD GAS UNIT															
WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (3940)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
W. J. FOX 'A'															
WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967															
09	390 N	80	-0-	-310	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
11	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
REFUGIO-FOX (4600)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
W. J. FOX 'A'															
WELL #: 16 RRCID -> 287621 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
REFUGIO-FOX (4700)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
W. J. FOX 'A'															
WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO-FOX (4900)															75612 552					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															003599																			
SCANIO, M "B"															WELL #: 1					RRCID -> 114263					COMPL. DATE 05/28/1984					TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																		
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																		
PLUGGED AND ABANDONED_____															12/20/2021																			
REFUGIO-FOX (5000)															75612 576					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.															022499																			
FOX, W. J.															WELL #: 1					RRCID -> 003898					COMPL. DATE 05/08/1961					TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009				
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61																		
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61																		
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61																		
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61																		
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61																		
02	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				
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-																		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																		
REFUGIO-FOX (6100)															75612 744					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															003599																			
SCANIO, MIGUELITA															WELL #: 8					RRCID -> 200166					COMPL. DATE 10/24/2003					TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47																		
REFUGIO-FOX (6220)															75612 775					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															003599																			
MIGUELITA SCANIO															WELL #: 4					RRCID -> 185226					COMPL. DATE 04/25/2001					TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210				
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-																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																		
MIGUELITA SCANIO															WELL #: 34					RRCID -> 291202					COMPL. DATE 02/11/2021					TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257				
09	9660 X	1259	-0-	-8401	-0-	-0-		1259	2		Y	-0-				-0-																		
10	9982 X	1141	-0-	-8841	-0-	-0-		1141	2		Y	-0-				-0-																		
11	9660 X	976	-0-	-8684	-0-	-0-		976	2		Y	-0-				-0-																		
12	1395 X	631	-0-	-764	-0-	-0-		631	2		Y	-0-				-0-																		
01	1302 X	614	-0-	-688	-0-	-0-		614	2		Y	-0-				-0-																		
02	924 N	857	-0-	-67	-0-	-0-		857	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 2		RRCID -> 132936		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2021										

SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)		75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 31		RRCID -> 290745		COMPL. DATE 11/03/2020		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441		
09	450 #	416	-0-	-34	-0-	416	2	Y	-0-	-0-
10	465 #	377	-0-	-88	-0-	377	2	Y	-0-	-0-
11	450 #	322	-0-	-128	-0-	322	2	Y	-0-	-0-
12	465 #	208	-0-	-257	-0-	208	2	Y	-0-	-0-
01	434 #	202	-0-	-232	-0-	202	2	Y	-0-	-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	283	2	32 9 Y	29 19 1	10

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REFUGIO-FOX (6750)					75612 960	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599									
SCANIO, MIGUELITA					WELL #: 16	RRCID -> 233636	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6744	-	6748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	360 N	106	-0-	-254	-0-	16	2	90	9	Y	82	80	1	90
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	67	112	1	45
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	56	52	1	49
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	74	44	1	79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	68	1	169
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	125	1	90
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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (5600)					75626 722	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599									
RYALS					WELL #: 1	RRCID -> 255828	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5883	-	5887			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
CLR GAUGING CORP.					161338	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
HEARD, A. W. J.					WELL #: 2	RRCID -> 063576	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5578	-	5584			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (6200)														CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				75626 912	NON-ASSOCIATED												
HEARD				003599													
WELL #:				2	RRCID -> 229847				COMPL. DATE 08/10/2007				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109				
M	ALLOW 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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022																	

REFUGIO HYNES (6400)				75640 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599													
MIGUELITA SCANIO				WELL #:	33	RRCID -> 282743				COMPL. DATE 06/13/2014				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

REFUGIO NEW (1900)				75654 066	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599													
ROOKE, P. H.				WELL #:	43	RRCID -> 142788				COMPL. DATE 09/03/1992				TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

WALLIS ENERGY, INC.				893997													
LAMBERT, J. A.				WELL #:	9	RRCID -> 066561				COMPL. DATE 04/01/1976				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

38 OIL & GAS, L.L.C.				953768													
ROOKE, P. H.				WELL #:	47	RRCID -> 052529				COMPL. DATE 04/28/1972				TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

REFUGIO NEW (5190)				75654 459	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599	WELL # 5		RRCID -> 288967		COMPL. DATE 11/09/2019		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5288 - 5294			
ROOKE																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REFUGIO NEW (6800)				75654 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
ROOKE				WELL #:	7	RRCID ->	291543	COMPL.	DATE	09/08/2021	TOTAL	DEPTH	6880	PERF.	6806 -	6809
09	0	10519	-0-	10519	10519	10413	2	106	9	N	96	77	1			19
10	7000	23662	-0-	16662	27181	23441	2	221	9	N	201	191	1			29
11	7500	21236	-0-	13736	40917	21045	2	191	9	N	174	166	1			37
12	7750	28447	-0-	20697	61614	28419	2	28	9	N	25	52	1			10
01	88130	25503	-0-	-62627	-0-	25494	2	9	9	N	8	15	1			3
*02	25106	23235	-0-	-1871	-0-	23224	2	11	9	N	10	10	1			3

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

[illegible]

EMERALD OIL & GAS LC							
OBRINI, J. J.							
WELL #:						RRCID ->	225547
						COMPL. DATE	02/25/2006
						TOTAL DEPTH	6492
						PERF.	5434 -
							5446
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	138
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	138
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	138
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	138
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	138
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL			WELL #:	10	RRCID ->	037517	COMPL. DATE	09/12/1965	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4699 - 4713		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400)			75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
WALLIS ENERGY, INC.			893997											
LAMBERT, J. A.			WELL #:	8	RRCID ->	063138	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	2490 - 2495		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (3400)			75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
STARRETT, C. E.			816000											
RYALS, N. J.			WELL #:	11	RRCID ->	034434	COMPL. DATE	07/25/1964	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3528 - 3534		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES			945880											
RYALS, SHELLY			WELL #:	7	RRCID ->	003953	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3466 - 3470		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800)													75668 540 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
EAGLEFORD OPERATING, INC.													238468								
O'BRIEN, J J													WELL #: 2			RRCID -> 247288			COMPL. DATE 11/30/2007		
													TOTAL DEPTH			6549			PERF. 4957 - 4961		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*		C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-

REFUGIO OLD (5300)													75668 585 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.													570411								
TREVINO													WELL #: 1			RRCID -> 177961			COMPL. DATE 06/15/1999		
													TOTAL DEPTH			6470			PERF. 5294 - 5300		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						70
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313							N		NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313							N		NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313							N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313							N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313							N		NO RPT						-0-
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32

REFUGIO OLD (6200)													75668 765 ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													003599								
MIGUELITA SCANIO													WELL #: 32			RRCID -> 290877			COMPL. DATE 01/15/2021		
													TOTAL DEPTH			7400			PERF. 6268 - 6276		
09	0		964	-0-	964 B	964			929	2	35	9	Y		32	23	1				25
10	1520 N		556	-0-	-964 B	-0-			514	2	42	9	Y		38	48	1				15
11	1050 N		475	-0-	-575 B	-0-			425	2	50	9	Y		45	36	1				24
12	992 N		337	-0-	-655 B	-0-			284	2	53	9	Y		48	51	1				21
01	558 N		312	-0-	-246 B	-0-			276	2	36	9	Y		33	31	1				23
02	448 N		386	-0-	-62 B	-0-			386	2			Y		-0-	15	1				8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								

T-C OIL COMPANY, LLC													833782								
M. E. O'CONNOR													WELL #: D 1			RRCID -> 290391			COMPL. DATE 09/16/2020		
													TOTAL DEPTH			7008			PERF. 6199 - 6201		
09	0		-0-	-0-	-0-	B			-0-				N		-0-	2	1				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B			-0-				N		-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B			-0-				N		-0-						-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B			-0-				N		-0-						-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B			-0-				N		-0-						-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B			-0-				N		-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								

REFUGIO OLD (6300)														CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
MIGUELITA SCANIO															
WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2		Y	-0-				-0-	
10	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2		Y	-0-				-0-	
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2		Y	-0-				-0-	
12	496 N	233	-0-	-263	-0-	233	2		Y	-0-				-0-	
01	434 N	227	-0-	-207	-0-	227	2		Y	-0-				-0-	
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	2		Y	-0-				-0-	
EAGLEFORD OPERATING, INC.														CNTY: REFUGIO	
RYALS -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
REFUGIO OLD (6550 FRIIO)														CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
SHAY															
WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786															
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	65				247	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	46	98	1		195	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	177	172	1		200	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	225	215	1		210	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	30				240	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	5	100	1		145	
SCANIO, MIGUELITA														CNTY: REFUGIO	
WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594															
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		Y	-0-				-0-	
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		Y	-0-				-0-	
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		Y	-0-				-0-	
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		Y	-0-				-0-	
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2		Y	-0-				-0-	
REIFFERT (YEGUA 5600)														CNTY: DE WITT	
B D PRODUCTION CO., INC.															
REIFFERT "D"															
WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578															
09	2610 #	1522	-0-	-1088	-0-	114	1	1405	2	N	3			187	
						3	9								
10	2666 #	2414	-0-	-252	-0-	186	1	2228	2	N	-0-			187	
11	2430 #	1956	-0-	-474	-0-	168	1	1788	2	N	-0-			187	
12	2511 #	1848	-0-	-663	-0-	180	1	1668	2	N	-0-			187	
01	2511 #	1359	-0-	-1152	-0-	102	1	1257	2	N	-0-	171	1	16	
*02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	144	1	1732	2	N	-0-			16	
RENGER (WILCOX 10300)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
KLIMITCHEK G.U. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 11560 - 11784															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

RENGER (WILCOX 12600)													CAPACITY		CNTY: LAVACA							
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC																						
KLM																						
WELL #: 1													RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11512 - 11525			
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							
09	4140 X	3586	-0-	-554 B	-0-	582 1	194 9	2810 2	N	N	176	173 1			172							
10	4030 X	3672	-0-	-358 B	-0-	601 1	215 9	2856 2	N	N	195	177 1			190							
11	3900 X	3405	-0-	-495 B	-0-	582 1	210 9	2613 2	N	N	191	180 1	2 8		199							
12	3906 X	3461	-0-	-445 B	-0-	601 1	215 9	2645 2	N	N	195	180 1			214							
01	3875 X	3228	-0-	-647 B	-0-	515 1	213 9	2500 2	N	N	194	186 1			222							
02	3360 X	3003	-0-	-357 B	-0-	582 1	190 9	2231 2	N	N	173	183 1			212							
MERIT ENERGY COMPANY													561136									
HARVEY RENGAS GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
RENGER, HARVEY GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13290 - 13760	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
HARVEY RENGAS GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13760 - 13814	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
KLIMITCHEK													WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431		PERF.12630 - 13776	
09	840 N	913	-0-	73 B	-1454775	25 1	888 2	Y	-0-						59							
10	868 N	921	-0-	53 B	-1454722	18 1	903 2	Y	-0-						59							
11	930 N	874	-0-	-56 B	-1454722	9 1	710 2	Y	141						200							
12	930 N	603	-0-	-327 B	-1454722	155 9																
						8 1	581 2	Y	13						213							
						14 9																
01	930 N	430	-0-	-500 B	-1454722	4 1	426 2	Y	-0-						213							
02	840 X	512	-0-	-328 B	-1454722	3 1	245 2	Y	240						453							
						264 9																
RODEN GAS UNIT NO.1													WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575		PERF.13484 - 13910	
09	5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	154 1	5479 2	N	-0-						41							
10	5518 X	5518	-0-	-0- B	-0-	111 1	5407 2	N	-0-						41							
11	5280 X	5280	-0-	-0- B	-0-	64 1	5216 2	N	-0-						41							
12	5628 X	5628	-0-	-0- B	-0-	78 1	5550 2	N	-0-						41							
01	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	53 1	5914 2	N	-0-						41							
*02	5222 X	5222	-0-	-0- B	-0-	54 1	5168 2	N	-0-						41							

RENGER (WILCOX 12600)				//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
RODEN GAS UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13992 - 14050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	15	1	524	2	N	-0-		93
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	22	1	1093	2	N	-0-		93
11	1560 N	599	-0-	-961 B	-0-	7	1	592	2	N	-0-		93
12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	10	1	711	2	N	-0-		93
01	1116 N	601	-0-	-515 B	-0-	5	1	596	2	N	-0-		93
02	560 N	533	-0-	-27 B	-0-	6	1	527	2	N	-0-		93

RODEN GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13556 - 14534	
09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	23	1	833	2	Y	-0-		60
10	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	17	1	839	2	Y	-0-		60
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	10	1	807	2	Y	-0-		60
12	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	11	1	814	2	Y	-0-		60
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	8	1	842	2	Y	-0-		60
*02	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	8	1	776	2	Y	-0-		60

HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840		PERF.13914 - 14022	
09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-		-0-

KLIMITCHEK				WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14135 - 14184	
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

RODEN GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13708 - 14466	
09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	16	1	562	2	Y	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	13	1	635	2	Y	-0-		-0-
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	7	1	598	2	Y	-0-		-0-
12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	10	1	713	2	Y	-0-		-0-
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	5	1	573	2	Y	-0-		-0-
*02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	6	1	599	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RICHARD ADCOCK (5500)				76396 875	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085											
ATKINSON, MARY E.				WELL #:	1	RRCID ->	003970	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	8832	PERF. 5515 - 5520			
09	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	15	1	1978	2	N	12				95
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	13	9	1438	2	N	7				102
11	2040 N	1246	-0-	-794	-0-	10	1	1227	2	N	8				110
12	2077 N	1192	-0-	-885	-0-	9	9	1176	2	N	5				115
01	1457 N	901	-0-	-556	-0-	10	1	888	2	N	3				118
02	1176 N	424	-0-	-752	-0-	3	9	413	2	N	5				123
						5	1								
						6	9								
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ROB WELDER (WILCOX 9100)				77205 693	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
VAQUERO				WELL #:	1	RRCID ->	252942	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9314 - 9600			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)			//CONT.//			77543 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
SALIDA EXPLORATION, LLC						744095														
ROCHE			WELL #:			1			RRCID -> 227407			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHE			WELL #:			11			RRCID -> 267474			COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)						78837 020			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.						089937														
TURNBOW			WELL #:						RRCID -> 164433			COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856					
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					37	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					37	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					37	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					37	
PLUGGED AND ABANDONED																			09/01/2006	
FLETCHER OPERATING, LLC						273611														
BALLARD, CLAUDE			WELL #:			1			RRCID -> 225140			COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801					
09	8876 X	8876	-0-	-0-	B	-0-	2093 1	6686 2	N	88	175 1			231						
10	8900 X	8900	-0-	-0-	B	-0-	2077 1	6727 2	N	87				318						
11	9107 X	9107	-0-	-0-	B	-0-	1988 1	7038 2	N	74	184 1			208						
12	9317 X	9317	-0-	-0-	B	-0-	2162 1	7027 2	N	116				324						
01	9301 X	9301	-0-	-0-	B	-0-	2162 1	7027 2	N	102	189 1			237						
*02	8073 X	8073	-0-	-0-	B	-0-	1812 1	6159 2	N	93				330						

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.// 78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
STRADER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6717 X	6717	-0-	-0- B	-0-	1577 1	5038 2	N		93	180 1		83
10	7859 X	7859	-0-	-0- B	-0-	102 9	5900 2	N		125	179 1		29
11	6988 X	6988	-0-	-0- B	-0-	1821 1	5342 2	N		125			154
12	8849 X	8849	-0-	-0- B	-0-	138 9	6680 2	N		104	178 1		80
01	8838 X	8838	-0-	-0- B	-0-	1508 1	6680 2	N		94			174
*02	6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	114 9	5086 2	N		71	177 1		68
						2055 1							
						103 9							
						1497 1							
						78 9							
TURNBOW				WELL #: 2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925			
09	3000 X	1872	-0-	-1128 B	-0-	437 1	1396 2	N		35			173
10	2356 X	1897	-0-	-459 B	-0-	39 9	1405 2	N		53	183 1		43
11	2280 X	1643	-0-	-637 B	-0-	434 1	1237 2	N		52			95
12	2356 X	1781	-0-	-575 B	-0-	58 9	1315 2	N		56			151
01	2139 X	1778	-0-	-361 B	-0-	349 1	1315 2	N		54			205
02	1736 X	1476	-0-	-260 B	-0-	57 9	1101 2	N		46	183 1		68
						404 1							
						62 9							
						404 1							
						59 9							
						324 1							
						51 9							
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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-87707			N		-0-			57
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-87707			N		-0-			57
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-87707			N		-0-			57
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-87707			N		-0-			57
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-87707			N		-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N		-0-			57
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N		NO RPT			-0-
RUDMAN, W. (LULING 6790)		78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
MCFALL-KERBY		WELL #: 5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N		NO RPT			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. STANCHOS, VIOLA "A"				78902 300 681057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES							
WELL #: 1				RRCID -> 222452	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 10969	PERF. 9421	-	9612								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RUNGE, E. (ROEDER) 2 D OIL & GAS LLC GISLER-ESCAMILLA				78902 475 953828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES							
WELL #: 1ST				RRCID -> 239818	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 4358	-	4702								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-				78902 480 681057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES							
WELL #: 1 U				RRCID -> 062357	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 11885	PERF.10306	-	10312								
09	4062	3621	-0-	-441	-0-	3599	2	22	9	Y	20						123
10	3796	3541	-0-	-255	-0-	3541	2			Y	-0-						123
11	3180	2760	-0-	-420	-0-	2723	2	37	9	Y	34						157
12	4432	3859	-0-	-573	-0-	3787	2	72	9	Y	65	153	1				69
01	3286	3197	-0-	-89	-0-	3178	2	19	9	Y	17						86
*02	3012	2892	-0-	-120	-0-	2867	2	25	9	Y	23						109
RUNGE, E. (MIGURA 10850) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-				78902 600 681057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES							
WELL #: 1 L				RRCID -> 062358	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH 11885	PERF. N/A										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RYAN (WILCOX 10,600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK				79140 500 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA							
WELL #: 2				RRCID -> 223289	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10175	-	10324								
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	N	-0-						22
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	10	1	493	2	N	-0-						22
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	2	N	-0-						22
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	N	-0-						22
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	8	1	882	2	N	-0-						22
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	739	2	N	18						40
						20	9										

RYAN (WILCOX 10,600)			//CONT.// 79140 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
KLIMITCHEK			WELL #: 4			RRCID -> 238777			COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	27 1	972 2	N			18			175
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	20 9	822 2	N			17			192
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	17 1	983 2	N			19			211
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	19 9	931 2	N			21	179 1		53
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	12 1	956 2	N			16			69
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	21 9	626 2	N			13			82
						13 9								

HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 242627			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A		
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	Y			-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	Y			-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y			-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	111 2	Y			-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 1	129 2	Y			-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y			-0-			-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)			79595 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.			884527											
SCHENDEL			WELL #: 1			RRCID -> 207971			COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12508 PERF. 9737 - 9742		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

SCHENDEL A				WELL #: 1 A		RRCID -> 220090			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355		
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3929 3	37 9	N			34	34 8		43
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4066 3	26 9	N			24	24 8		43
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4878 3	36 9	N			33	33 8		43
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5159 3	118 9	N			107	107 8		43
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5815 3	48 9	N			44	44 8		43
*02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3659 3	32 9	N			29	29 8		43

SCHENDEL A				WELL #: 2		RRCID -> 222473			COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201		
09	9750 X	8800	-0-	-950	-0-	8750 3	50 9	N			45	38 8		144
10	9889 X	9148	-0-	-741	-0-	9116 3	32 9	N			29	28 8		145
11	9240 X	8842	-0-	-398	-0-	8789 3	53 9	N			48	33 8		160
12	9424 X	9128	-0-	-296	-0-	8992 3	136 9	N			124	105 8		179
01	9424 X	8966	-0-	-458	-0-	8904 3	62 9	N			56	48 8		187
02	8260 X	8041	-0-	-219	-0-	7945 3	96 9	N			87	182 1	42 8	50

PATTON				WELL #: 2		RRCID -> 228250			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310		
09	4830 X	4671	-0-	-159	-0-	4645 3	26 9	N			24	24 8		92
10	4991 X	4932	-0-	-59	-0-	4909 3	23 9	N			21	17 8		96
11	4860 X	4813	-0-	-47	-0-	4777 3	36 9	N			33	20 8		109
12	5022 X	5011	-0-	-11	-0-	4923 3	88 9	N			80	64 8		125
01	5022 X	4591	-0-	-431	-0-	4547 3	44 9	N			40	29 8		136
02	4480 X	4081	-0-	-399	-0-	4036 3	45 9	N			41	25 8		152

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PATTON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	258747	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11492 - 11538			
09	3540 #	2691	-0-	-849	-0-	2663	3	28	9	N	25	2	8			200
10	3658 #	2860	-0-	-798	-0-	2843	3	17	9	N	15	1	8			214
11	3180 #	2716	-0-	-464	-0-	2692	3	24	9	N	22	182	1	2	8	52
12	2883 #	2743	-0-	-140	-0-	2731	3	12	9	N	11	5	8			58
01	2852 #	2731	-0-	-121	-0-	2721	3	10	9	N	9	2	8			65
*02	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2569	3	29	9	N	26	2	8			89
SALEM (860)				79782 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
MCCAN, C. K. JR. ET AL				WELL #:	30	RRCID ->	213953	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	984 - 990			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SALEM (1100)				79782 040	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC				195770												
MCCAN, C. K. JR. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	135419	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	1156 - 1166			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
SALEM (1300)				79782 086	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC				195770												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"				WELL #:	9	RRCID ->	149759	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1302 - 1312			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
MCCAN, JR. ET AL				WELL #:	26	RRCID ->	133732	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	1394 - 1399			
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			N	-0-					-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			N	-0-					-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-

SALEM (1420)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT														
WELL #: 1					79782 145 NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
RRCID -> 109437					COMPL. DATE 03/31/2016					TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
SALEM (1500)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"														
WELL #: 1					79782 172 NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
RRCID -> 167812					COMPL. DATE 03/02/1996					TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (1600)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"														
WELL #: 1					79782 215 NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
RRCID -> 141990					COMPL. DATE 07/07/1992					TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (1800)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
MCCAN, C. K. JR. ET AL														
WELL #: 29					79782 344 NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
RRCID -> 207901					COMPL. DATE 05/09/2004					TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800				
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-			-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	1			N	-0-			-0-
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	1			N	-0-			-0-
02	336 N	68	-0-	-268	-0-	68	1			N	-0-			-0-
SALEM (1900)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
MUSSELMAN														
WELL #: 5					79782 350 NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
RRCID -> 276040					COMPL. DATE 05/10/2013					TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860				
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SALEM (3425)		79782 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
APV MCCAMEY LLC		028617								
ELEANOR		WELL #:	1	RRCID ->	178459	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 3174 - 3181
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SALEM (3525)		79782 845	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC		195770								
MCCAN, C. K. JR. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	173784	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3529 - 3539
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SALEM (3700)		79782 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	108138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 2790 - 2824
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SALEM (3750)		79782 903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BEACH OIL & GAS, INC.		058921								
KIRKWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 3736 - 3740
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
DIEBEL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3830 - 3832
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

SALEM (3750)		//CONT.//		79782 903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		424737									
DIEBEL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3880)				79782 948	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737									
DIEBEL "D"		WELL #:		1	RRCID -> 207868		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3950)				79782 955	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:		37	RRCID -> 155138		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM, EAST (2400)				79783 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MEEK		WELL #:		3	RRCID -> 214419		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)				79783 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MUSSELMAN		WELL #:		C 1	RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
MUSSELMAN		WELL #:		D 1	RRCID -> 239400		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2400)			79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MEEK			WELL #: A 1	RRCID -> 239477	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF. 3036 - 3039
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SALEM, S.E. (2930)			79784 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MUSSELMAN GU			WELL #: 1	RRCID -> 239397	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 2992 - 2996
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716	Y	NO RPT	10
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 #: 2 L	RRCID -> 004051	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7453 - 7474
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022								
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 3 U	RRCID -> 004052	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 72			WELL #: 1	RRCID -> 047204	COMPL. DATE 10/06/1969	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/22

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SYDSOON ENERGY, INC. 833587
 FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC 253102
 PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1227	-0-	-423	-0-	1227	2			N	-0-					772
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1163	2	29	9	N	26	179	1			619
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					619
12	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1067	2	190	9	N	173	173	1			619
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1097	2	200	9	N	182	182	1			619
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					619

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	74	1	215	2	N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	124	1	331	2	N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	71	1	101	2	N	-0-					-0-
02	252 N	118	-0-	-134	-0-	26	1	90	2	N	2					2

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	98	1	319	2	N	-0-					135
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	130	1	379	2	N	-0-					135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	136	1	388	2	N	-0-					135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	77	1	261	2	N	-0-					135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)													CNTY: LIVE OAK	
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	57	1	188	2	N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	90	1	261	2	N	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	176	1	471	2	N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	139	1	397	2	N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	112	1	159	2	N	-0-			-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	74	1	252	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391														
WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330														
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	83	1	273	2	N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	146	1	427	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	65	1	187	2	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	97	1	139	2	N	-0-			-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	63	1	215	2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870														
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	241	1	2925	2	N	-0-			54
10	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	230	1	2802	2	N	-0-			54
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	264	1	2952	2	N	-0-			54
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	261	1	3229	2	N	-0-			54
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	329	1	3277	2	N	-0-			54
*02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	286	1	2959	2	N	-0-			54

T-C OIL COMPANY, LLC														
HARITHAS, ANN W.														
WELL #: 833782 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNDICK														
WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE G.														
WELL #: 81077 332 146621 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (4100)		//CONT.//		81077 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621						
WOOD		WELL #:		81	RRCID -> 182275		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID -> 197477		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT-WOOD		WELL #:		7	RRCID -> 134154		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017																
WOOD "H"		WELL #:		87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4802 - 4824				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
WOOD		WELL #:		93		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4780 - 4790				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD		WELL #:		77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4984 - 5098				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SARCO CREEK, W. (FRI0 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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	123649 X	123649	-0-	-0- B	-0-	108771	2	14878	9	N	13525	13565	1	733	
10	124506 X	124506	-0-	-0- B	-0-	109884	2	14622	9	N	13293	13264	1	762	
11	125824 X	125824	-0-	-0- B	-0-	111528	2	14296	9	Y	12996	13239	1	519	
12	133157 X	133157	-0-	-0- B	-0-	118523	2	14634	9	Y	13304	13087	1	736	
01	128172 X	128172	-0-	-0- B	-0-	114165	2	14007	9	Y	12734	12892	1	578	
*02	114478 X	114478	-0-	-0- B	-0-	102049	2	12429	9	Y	11299	10873	1	1004	
MCCABE ETAL GU															
WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966															
09	106197 X	106197	-0-	-0- B	-0-	92131	2	14066	9	N	12787	13007	1	688	
10	103988 X	103988	-0-	-0- B	-0-	91107	2	12881	9	N	11710	11558	1	840	
11	98989 X	98989	-0-	-0- B	-0-	87688	2	11301	9	Y	10274	10483	1	631	
12	100827 X	100827	-0-	-0- B	-0-	89817	2	11010	9	Y	10009	9698	1	942	
01	98813 X	98813	-0-	-0- B	-0-	88811	2	10002	9	Y	9093	9198	1	837	
*02	88248 X	88248	-0-	-0- B	-0-	79644	2	8604	9	Y	7822	7841	1	818	
BOEDEKER ETAL GU															
WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476															
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	113	113	1	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	336	336	1	-0-	
11	DELQ PR	86106	-0-	86106 B	86106	71027	2	15079	9	Y	13708	12881	1	827	
12	171024 X	84918	-0-	-86106 B	-0-	70384	2	14534	9	Y	13213	13120	1	920	
01	98270 X	77162	-0-	-21108 B	-0-	63826	2	13336	9	Y	12124	12408	1	636	
02	88760 X	75179	-0-	-13581 B	-0-	62718	2	12461	9	Y	11328	11244	1	720	
SAWFISH (EDWARDS)															
ENSIGN OPERATING LLC															
BOOTHE GAS UNIT															
81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
253102															
WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354															
09	3510 X	3255	-0-	-255 B	-0-	205	1	3050	2	Y	-0-			-0-	
10	3472 X	3302	-0-	-170 B	-0-	210	1	3092	2	Y	-0-			-0-	
11	3480 X	2791	-0-	-689 B	-0-	180	1	2611	2	Y	-0-			-0-	
12	3596 X	3588	-0-	-8 B	-0-	225	1	3363	2	Y	-0-			-0-	
01	3379 X	3252	-0-	-127 B	-0-	198	1	3054	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BOOTHE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890															
09	2280 X	1237	-0-	-1043 B	-0-	78	1	1159	2	Y	-0-			-0-	
10	2356 X	998	-0-	-1358 B	-0-	63	1	935	2	Y	-0-			-0-	
11	1830 X	1178	-0-	-652 B	-0-	76	1	1102	2	Y	-0-			-0-	
12	1891 X	1009	-0-	-882 B	-0-	63	1	946	2	Y	-0-			-0-	
01	1333 X	1274	-0-	-59 B	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MYRA KELLEY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101															
09	2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	156	1	2318	2	N	-0-			-0-	
10	2504 X	2504	-0-	-0- B	-0-	159	1	2345	2	N	-0-			-0-	
11	2040 X	1924	-0-	-116 B	-0-	124	1	1800	2	N	-0-			-0-	
12	2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	179	1	2677	2	N	-0-			-0-	
*01	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	172	1	2658	2	N	-0-			-0-	
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAWFISH (EDWARDS)														CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC															
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	19440 X	17685	-0-	-1755 B	-0-	1115	1	16570	2	Y	-0-			54	
10	20088 X	17976	-0-	-2112 B	-0-	1141	1	16835	2	Y	-0-			54	
11	19440 X	17379	-0-	-2061 B	-0-	1120	1	16259	2	Y	-0-			54	
12	19468 X	17895	-0-	-1573 B	-0-	1123	1	16772	2	Y	-0-			54	
01	18290 X	17395	-0-	-895 B	-0-	1059	1	16336	2	Y	-0-			54	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			54	
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558															
09	6030 X	5837	-0-	-193 B	-0-	368	1	5469	2	N	-0-			59	
10	6231 X	5714	-0-	-517 B	-0-	363	1	5351	2	N	-0-			59	
11	5910 X	5855	-0-	-55 B	-0-	377	1	5478	2	N	-0-			59	
12	6045 X	5948	-0-	-97 B	-0-	373	1	5575	2	N	-0-			59	
01	6045 X	5744	-0-	-301 B	-0-	350	1	5394	2	N	-0-			59	
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460 B	-0-					N	NO RPT			59	
KEATING GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090															
09	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	178	1	2644	2	N	4			79	
						4	9								
10	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	173	1	2560	2	N	-0-			79	
11	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	175	1	2535	2	N	-0-			79	
12	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	173	1	2587	2	N	-0-			79	
*01	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	163	1	2517	2	N	-0-			79	
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296 B	-0-					N	NO RPT			79	
MUSSELMAN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820															
09	7050 X	6347	-0-	-703 B	-0-	400	1	5947	2	Y	-0-			-0-	
10	7285 X	6627	-0-	-658 B	-0-	421	1	6206	2	Y	-0-			-0-	
11	6870 X	6455	-0-	-415 B	-0-	416	1	6039	2	Y	-0-			-0-	
12	6820 X	6431	-0-	-389 B	-0-	403	1	6028	2	Y	-0-			-0-	
01	6789 X	6548	-0-	-241 B	-0-	399	1	6149	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239															
09	6210 X	4951	-0-	-1259 B	-0-	312	1	4639	2	Y	-0-			209	
10	6417 X	5174	-0-	-1243 B	-0-	328	1	4846	2	Y	-0-			209	
11	5460 X	5140	-0-	-320 B	-0-	331	1	4809	2	Y	-0-			209	
12	5332 X	4565	-0-	-767 B	-0-	286	1	4279	2	Y	-0-			209	
*01	5198 X	5198	-0-	-0- B	-0-	316	1	4882	2	Y	-0-			209	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			209	
MORROW GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381															
09	2970 X	2333	-0-	-637 B	-0-	146	1	2174	2	N	12			200	
						13	9								
10	3069 X	2571	-0-	-498 B	-0-	163	1	2408	2	N	-0-			200	
11	2880 X	2446	-0-	-434 B	-0-	158	1	2288	2	N	-0-			200	
12	2883 X	2763	-0-	-120 B	-0-	173	1	2590	2	N	-0-			200	
*01	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	175	1	2704	2	N	-0-			200	
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296 B	-0-					N	NO RPT			200	

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
COOK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753 PERF.14934 - 17401				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	20310 X	19111	-0-	-1199 B	-0-	1205	1	17906	2	N	-0-			-0-
10	20987 X	17607	-0-	-3380 B	-0-	1118	1	16489	2	N	-0-			-0-
11	20310 X	11260	-0-	-9050 B	-0-	726	1	10534	2	N	-0-			-0-
12	20987 X	10811	-0-	-10176 B	-0-	678	1	10133	2	N	-0-			-0-
01	19747 X	11110	-0-	-8637 B	-0-	676	1	10434	2	N	-0-			-0-
02	17836 X	NO RPT	-0-	-17836 B	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULZ (EDWARDS)				81620 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK			
BROWNING, LONDON				103003										
SCHULZ		WELL #:		1	RRCID ->	080573	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	13988 PERF.13547 - 13699				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHWARTZ (700)				81690 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WILLEFORD, BILLY RAY				924355										
WILLEFORD, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	004101	COMPL. DATE	02/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 754 - 759				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SECLUSION (COCKFIELD 6100)				82024 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CENIZA PETROLEUM, INC.				141023										
NOLEN, H.		WELL #:		1	RRCID ->	145765	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6613 PERF. 6220 - 6226				
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
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				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																			
TREK RESOURCES, INC. 867578																			
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
09	4050 X	3492	-0-		-558	-0-	3474	3	18	9	N	16						130	
10	4185 X	3676	-0-		-509	-0-	3654	3	22	9	N	20						150	
11	3840 X	3608	-0-		-232	-0-	3587	3	21	9	N	19						169	
12	3844 X	3246	-0-		-598	-0-	3220	2	26	9	N	24						193	
01	3751 X	3640	-0-		-111	-0-	3611	3	29	9	N	26						219	
02	3360 X	3157	-0-		-203	-0-	3138	3	19	9	N	17		170	1			66	
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190																			
09	10770 X	9225	-0-		-1545	-0-	9196	3	29	9	N	26						156	
10	10571 X	9142	-0-		-1429	-0-	9113	3	29	9	N	26						182	
11	9870 X	8890	-0-		-980	-0-	8789	3	101	9	N	92		189	1			85	
12	9827 X	8852	-0-		-975	-0-	8820	2	32	9	N	29						114	
01	9765 X	8765	-0-		-1000	-0-	8741	3	24	9	N	22						136	
02	8624 X	7644	-0-		-980	-0-	7619	3	25	9	N	23						159	
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																			
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						92	
12	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						92	
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						92	
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						92	
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																			
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816																			
09	69738 X	69738	-0-		-0-	-0-	69738	2			N	-0-						-0-	
10	70055 X	70055	-0-		-0-	-0-	70055	2			N	-0-						-0-	
11	63404 X	63404	-0-		-0-	-0-	63404	2			N	-0-						-0-	
12	66147 X	66147	-0-		-0-	-0-	66147	2			N	-0-						-0-	
01	63825 X	63825	-0-		-0-	-0-	63825	2			N	-0-						-0-	
*02	55792 X	55792	-0-		-0-	-0-	55792	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																			
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		1	RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3605 - 3709				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
09	10950 #	9157	-0-	-1793	-0-	1138	1	8019	2	N	-0-				-0-
10	10883 R	10883	-0-	-0-	-0-	1908	1	8975	2	N	-0-				-0-
11	10170 #	9687	-0-	-483	-0-	1371	1	8316	2	N	-0-				-0-
12	9455 #	9309	-0-	-146	-0-	1375	1	7934	2	N	-0-				-0-
01	10881 #	7646	-0-	-3235	-0-	1412	1	6234	2	N	-0-				-0-
02	9828 #	NO RPT	-0-	-9828	-0-					N	NO RPT				-0-
SHERIFF (CONSOLIDATED)				83141 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC				276936											
BOYD, FRANK		WELL #:		2	RRCID -> 171260		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5596 - 5603				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2021															
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395											
BOYD, HENRY C.		WELL #:		3	RRCID -> 151661		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5579 - 5594				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHOFNER, W.A.		WELL #:		2	RRCID -> 151889		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5574 - 5581				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5578 - 5583				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIFF (F-1)		83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
FORMATION RESOURCES LLC		276936							
BOYD, ALEX		WELL #: 3 U		RRCID -> 034229		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022 - WELL PLUGGED 1/12/2022									
BOYD, ALEX									
		WELL #: 1		RRCID -> 134156		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021									
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC									
SHOFNER, W. A.		425395							
		WELL #: 3		RRCID -> 044475		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SHERIFF (F-2)									
FORMATION RESOURCES LLC		83141 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
BOYD, ALEX		276936							
		WELL #: 3 L		RRCID -> 033747		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022 - WELL PLUGGED 1/12/2022									
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC									
SHOFNER, W. A.		425395							
		WELL #: 9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MICHOT, MRS. KATE B.									
		WELL #: 2		RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN											
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395																
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5604 - 5610									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BOYD, ALEX		WELL #:		2	RRCID -> 134157		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5626 - 5632									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1013						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1013						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1013						N	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT		-0-	-0-		1013						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021																				
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5616 - 5621									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395																
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 5869		PERF. 1876 - 1911									
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936							
BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID -> 231505	COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5648	-	5659
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021											
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 038893	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675	-	5682
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597							
WELDER		WELL #:		3	RRCID -> 281978	COMPL. DATE 03/06/2017	TOTAL DEPTH	9936	PERF. 9702	-	9904
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WELDER		WELL #:		4	RRCID -> 282697	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9802	-	9890
09	0 W	-0-	-0-	-0-	283		Y	-0-			160
10	0 W	-0-	-0-	-0-	283		Y	-0-			160
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283		Y	NO RPT			160
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283		Y	NO RPT			160
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283		Y	NO RPT			160
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283		Y	NO RPT			160
WELDER		WELL #:		6	RRCID -> 285642	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9856	-	10277
09	0 W	1243	-0-	1243	14740	1175 2	68 9	Y	62		972
10	0 W	1326	-0-	1326	16066	1246 2	80 9	Y	73	179 1	866
11	0 W	1152	-0-	1152	17218	1078 2	74 9	Y	67	188 1	745
12	0 W	767	-0-	767	17985	682 2	85 9	Y	77		822
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17985			Y	NO RPT		822
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17985			Y	NO RPT		822
WELDER		WELL #:		8	RRCID -> 286101	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9913	-	10331
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHERIFF, EAST (8348 FRI0)				83142 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921						
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 148749	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 8374 - 8383	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCDONALD, A.B.				WELL #:	1	RRCID -> 107773	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL	DEPTH	9497	PERF. 8528 -	8584		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			174
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123 1		51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 -> 0060757	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL	DEPTH	4350	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
02	0 N	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY)														
BELLWIS OPERATING CO., L. C.														
BEAR CREEK RANCH														
83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
063857														
WELL #: 2 RRCID -> 157869					COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500)														
POCO LLC														
WHIDDON-SEGER GAS UNIT														
83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
668802														
WELL #: 2 RRCID -> 250646					COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS)														
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.														
RIEDEL, W.H.														
84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
153393														
WELL #: 2 RRCID -> 130963					COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALVADOR OIL, LLC														
WOFFORD, R.L.														
744509														
WELL #: 1 RRCID -> 130075					COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760)														
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.														
RIEDEL, MARTHA ANN														
84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
153393														
WELL #: 1 RRCID -> 138304					COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

RIEDEL, W. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 142829					COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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	
09	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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	
09	58 N	58	-0-		-0-	-0-		58	2			N	-0-					160			
10	110 N	110	-0-		-0-	-0-		110	2			N	-0-					160			
11	58 N	58	-0-		-0-	-0-		58	2			N	-0-					160			
12	60 N	60	-0-		-0-	-0-		60	2			N	-0-					160			
*01	60 N	60	-0-		-0-	-0-		60	2			N	-0-					160			
*02	59 N	59	-0-		-0-	-0-		59	2			N	-0-					160			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC										694971											
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069		PERF. 8990 - 9000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					87			
WILLMS GU										WELL #:		1		RRCID -> 282183		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8934 - 9497	
09	7544 X	7544	-0-		-0-	-0-		646	1	6747	2	N	137					200			
10	7161 X	6492	-0-		-669	-0-		151	9	5625	2	N	80	178	1			102			
11	6720 X	5272	-0-		-1448	-0-		88	9	201	9	N	183					285			
12	23219 X	23219	-0-		-0-	-0-		5071	2	22135	2	N	563	566	1			282			
01	19426 X	19426	-0-		-0-	-0-		465	1	17647	2	N	345	574	1			53			
*02	14925 X	14925	-0-		-0-	-0-		619	9	13695	2	N	277	178	1			152			
								1399	1												
								380	9												
								925	1												
								305	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	12 N	-12	-0-	-0-	-0-		12	1			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	6 N	-6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	6 N	-6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-		-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	8 N	-8	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	4 N	-4	-0-	-0-	-0-		4	1			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	4 N	-4	-0-	-0-	-0-		4	1			N	-0-		-0-
SLIVA, SOUTHWEST (3600)				84111 770	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007										
HARTZENDORF				WELL #:	1	RRCID ->	243894	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3525 -	3734	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		173
02	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BROOKING, M.M.		WELL #:	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH	10796	PERF. 8854 - 8866	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198						
BROOKING, M. T. #2		WELL #:	RRCID -> 269676	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8910 - 8926	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	157

SOUTHERN COMFORT (FRIO)				//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN								
CORUM OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		180198																	
MM BROOKING #3				WELL #:		3	RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9662 - 9666										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		9						66	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		9						75	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		9						84	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		9						93	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		9						102	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		8						110	
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									
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
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									
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	-0-		416	2				N		-0-						-0-	
10		837 N	406	-0-	-431	-0-	-0-		406	2				N		-0-						-0-	
11		720 N	363	-0-	-357	-0-	-0-		363	2				N		-0-						-0-	
12		434 N	344	-0-	-90	-0-	-0-		344	2				N		-0-						-0-	
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	-0-		345	2				N		-0-						-0-	
02		336 N	288	-0-	-48	-0-	-0-		288	2				N		-0-						-0-	
MOOSE OPERATING CO., INC.						582558																	
KLIMITCHEK, CARL						WELL #:	2	RRCID -> 222029		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1794 - 1796									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757								N		NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757								N		NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757								N		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757								N		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757								N		NO RPT						-0-	
02	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									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 815

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662	N	NO RPT			-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ROBERTSON				WELL #:	2	RRCID ->	191230	COMPL.	DATE	10/29/2006	TOTAL	DEPTH	16011	PERF.	11548	-	11564
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON				WELL #:	3	RRCID ->	194148	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL	DEPTH	17750	PERF.	14690	-	17428
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)											CNTY: LAVACA										
MERIT ENERGY COMPANY																					
ROBERTSON																					
//CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 561136																					
WELL #: 7											RRCID -> 196923	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 17890	PERF.13360 - 14720							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
*06	240 N	163	-0-	-77	-0-	41	1	122	2	Y	-0-					-0-					
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	40	1	117	2	Y	-0-					-0-					
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	49	1	138	2	Y	-0-					-0-					
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	37	1	108	2	Y	-0-					-0-					
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	34	1	105	2	Y	-0-					-0-					
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	43	1	128	2	Y	-0-					-0-					
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	-0-					-0-					
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	142	2	Y	-0-					-0-					
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	41	1	125	2	Y	-0-					-0-					
ROBERTSON											WELL #: 5	RRCID -> 198793	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 19375	PERF.14418 - 16368						
09	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	2821	1	8135	2	Y	-0-					27					
10	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	2676	1	8387	2	Y	-0-					27					
11	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	2748	1	8247	2	Y	-0-					27					
12	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	2819	1	8707	2	Y	-0-					27					
01	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	2832	1	8548	2	Y	-0-					27					
02	10276 X	10188	-0-	-88	-0-	2509	1	7679	2	Y	-0-					27					
ROBERTSON											WELL #: 8	RRCID -> 204870	COMPL. DATE 06/12/2015	TOTAL DEPTH 19400	PERF.14468 - 15053						
09	900 X	869	-0-	-31	-0-	224	1	645	2	Y	-0-					-0-					
10	930 X	839	-0-	-91	-0-	203	1	636	2	Y	-0-					-0-					
11	900 X	836	-0-	-64	-0-	209	1	627	2	Y	-0-					-0-					
12	899 X	888	-0-	-11	-0-	217	1	671	2	Y	-0-					-0-					
01	899 X	879	-0-	-20	-0-	219	1	660	2	Y	-0-					-0-					
02	812 X	767	-0-	-45	-0-	189	1	578	2	Y	-0-					-0-					
ROBERTSON											WELL #: 9	RRCID -> 211844	COMPL. DATE 12/30/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF.14440 - 14594						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
FREEMAN											WELL #: 2	RRCID -> 216548	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 11881	PERF.10958 - 11780						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
ROBERTSON											WELL #: 10 R	RRCID -> 221971	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 14981	PERF.14013 - 14573						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

SPEAKS (12700 WILCOX)													CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY															
FREEMAN, LYNELL															
WELL #: 1															
RRCID -> 289356															
COMPL. DATE 08/09/2019															
TOTAL DEPTH 19065															
PERF.14007 - 14029															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	1290 X	1205	-0-	-85	-0-	310	1	895	2	N	-0-	-0-			-0-
10	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	305	1	957	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1290 X	1222	-0-	-68	-0-	300	1	901	2	N	19	19	5		-0-
						21	9								
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	302	1	934	2	N	19	19	5		19
						21	9								
01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	307	1	928	2	N	-0-	-0-			19
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	288	1	881	2	N	-0-	-0-			19
SPEAKS (16250 WILCOX)													CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY															
ROBERTSON															
WELL #: 3															
RRCID -> 192291															
COMPL. DATE 07/11/2005															
TOTAL DEPTH 17750															
PERF.10962 - 17428															
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	479	1	1381	2	Y	31	171	1		38
						34	9								
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	464	1	1453	2	Y	57				95
						63	9								
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	478	1	1436	2	Y	53				148
						58	9								
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	484	1	1495	2	Y	48	153	1		43
						53	9								
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	488	1	1474	2	Y	57				100
						63	9								
*02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	430	1	1317	2	Y	51				151
						56	9								
ROBERTSON															
WELL #: 7															
RRCID -> 199050															
COMPL. DATE 03/22/2003															
TOTAL DEPTH 17890															
PERF.16186 - 17473															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ROBERTSON															
WELL #: 5															
RRCID -> 205212															
COMPL. DATE 04/15/2003															
TOTAL DEPTH 19375															
PERF.16293 - 18916															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERTSON															
WELL #: 8															
RRCID -> 205327															
COMPL. DATE 09/24/2003															
TOTAL DEPTH 19400															
PERF.15391 - 16616															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERTSON															
WELL #: 9															
RRCID -> 211843															
COMPL. DATE 02/22/2006															
TOTAL DEPTH 19000															
PERF.14432 - 18590															
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	300	1	866	2	Y	-0-				11
10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	644	1	2017	2	Y	-0-				11
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	391	1	1174	2	Y	-0-				11
12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	470	1	1451	2	Y	-0-				11
01	2666 X	1795	-0-	-871	-0-	447	1	1348	2	Y	-0-				11
02	2408 X	1800	-0-	-608	-0-	443	1	1357	2	Y	-0-				11

SPEAKS (16250 WILCOX)				//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136											
FREEMAN, LYNELL				WELL #:		1	RRCID -> 250879		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 19065		PERF.16132 - 18900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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				
09	3000 N	2897	-0-	-103	243	2897	2				N	-0-					-0-
10	5159	2768	-0-	-2391	-0-	2768	2				N	-0-					-0-
11	4236	2418	-0-	-1818	-0-	2418	2				N	-0-					-0-
12	3974	2297	-0-	-1677	-0-	2297	2				N	-0-					-0-
01	3820	2220	-0-	-1600	-0-	2220	2				N	-0-					-0-
*02	3260	1910	-0-	-1350	-0-	1910	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141
MERIT ENERGY COMPANY						561136											
RODGERS GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892		PERF.12726 - 12876				
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-						107
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-						107
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-						107
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-						107
*07	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-						107
*08	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-						107
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-						107
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-						107
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-						107
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-						107
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-						107
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-						107

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)														
MERIT ENERGY COMPANY														
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE					
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	331	1	2983	2	Y	23	84	1	70
10	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	25	9	2805	2	Y	57			127
11	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	63	9	2865	2	Y	15			142
12	3565 X	3153	-0-	-412	-0-	483	1	2793	2	Y	25	147	1	20
01	3441 X	2764	-0-	-677	-0-	17	9	2461	2	Y	15			35
02	3136 X	2244	-0-	-892	-0-	332	1	2028	2	Y	11			46
						28	9							
						204	1							
						12	9							
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904														
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	582	2	Y	3	10	1	8
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	3	9	452	2	Y	-0-			8
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	521	2	Y	1			9
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	711	2	Y	5	10	1	4
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1	9	591	2	Y	4			8
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	85	1	462	2	Y	-0-			8
						6	9							
						69	1							
						4	9							
						46	1							
PITTS														
WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178														
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-			1
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			1
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-			1
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1	-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
STERNBERG, MAGGIE														
WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953														
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-			-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	29	1	173	2	N	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	2	N	-0-			-0-
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	18	1	159	2	N	-0-			-0-
02	196 N	99	-0-	-97	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485														
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	985	1	8867	2	Y	66	83	1	115
10	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	73	9	8076	2	Y	37			152
11	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	1025	1	4900	2	Y	32			184
12	10261 X	9854	-0-	-407	-0-	41	9	8731	2	Y	77	200	1	61
01	10261 X	8415	-0-	-1846	-0-	826	1	7493	2	Y	48			109
02	9268 X	5178	-0-	-4090	-0-	35	9	4681	2	Y	24			133
						1038	1							
						85	9							
						869	1							
						53	9							
						471	1							
						26	9							

SPEAKS, SE. (1800) FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION KLIMITCHEK															84983 660 269066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
WELL #: 1R															RRCID -> 288833		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1611 - 1615						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N		-0-						-0-							
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N		-0-						-0-							
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N		-0-						-0-							
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
SPEAKS, SW. (FRIO) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. TRULL															84984 052 161671		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
WELL #: 4															RRCID -> 221823		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3273 - 3277						
09		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		113	1	2555	2	N		-0-						-0-							
10		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-		111	1	2813	2	N		-0-						-0-							
11		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		118	1	2536	2	N		-0-						-0-							
12		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-		126	1	2598	2	N		-0-						-0-							
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		78	1	1237	2	N		-0-						-0-							
02		700 N	685	-0-	-15	-0-		48	1	637	2	N		-0-						-0-							
HORNE, RANSOM, JR. POHL, O. A.															400500						CNTY: LAVACA						
WELL #: 1															RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
SPEAKS, SW. (FRIO 2800) TREK RESOURCES, INC. CHARLES W. SCHILHAB, ET AL															84984 104 867578		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WELL #: 2 C															RRCID -> 285347		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2961 - 2969						
09		5040 #	4327	-0-	-713	-0-		4327	3			N		-0-						-0-							
10		4960 #	4288	-0-	-672	-0-		4288	3			N		-0-						-0-							
11		4590 #	4136	-0-	-454	-0-		4136	3			N		-0-						-0-							
12		4619 #	4151	-0-	-468	-0-		4151	2			N		-0-						-0-							
01		4588 #	4113	-0-	-475	-0-		4113	3			N		-0-						-0-							
02		4032 #	3585	-0-	-447	-0-		3585	3			N		-0-						-0-							
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) KARPER OIL & GAS CORPORATION PILGREEN															84984 270 451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #: 3															RRCID -> 171218		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 15103		PERF. 14728 - 14750						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-							
PILGREEN															WELL #: 7		RRCID -> 176547		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 14730 - 14750				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-							

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
MIGL-QUINN														
WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.														
MIGL-MITCHELL														
WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MIGL MITCHELL														
WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732														
09	14B2 EXT	379	-0-	379	379	144	1	235	2	Y	-0-			25
10	14B2 EXT	1231	-0-	1231	1610	556	1	655	2	Y	18			43
						20	9							
11	14B2 EXT	460	-0-	460	2070	151	1	307	2	Y	2			45
						2	9							
12	2111 X	41	-0-	-2070	-0-	9	1	32	2	Y	-0-			45
01	713 N	486	-0-	-227	-0-	218	1	268	2	Y	-0-			45
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	184	1	156	2	Y	27			72
						30	9							

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
ZALMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.														
EAVES														
WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//														84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
KARPER OIL & GAS CORPORATION														451280											
MIGL-QUINN														WELL #:		2A	RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11232 - 11266		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
PILGREEN														WELL #:		5	RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475		PERF.12000 - 12530		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
MIGL-QUINN														WELL #:		3A	RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12480 - 12690		
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-		407	1	4073	2	N	-0-							122					
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-		301	1	3803	2	N	-0-							122					
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-		218	1	3867	2	N	-0-							122					
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-		260	1	3836	2	N	-0-							122					
*01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-		155	1	3892	2	N	-0-							122					
*02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-		173	1	3367	2	N	-0-							122					
PILGREEN														WELL #:		3	RRCID -> 177125		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 15103		PERF.12292 - 12340		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
PILGREEN														WELL #:		14	RRCID -> 179361		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11218 - 11246		
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-		392	1	3923	2	N	-0-							138					
10	4557	X	3943	-0-	-614	-0-		278	1	3512	2	N	139							277					
								153	9																
11	4410	X	3725	-0-	-685	-0-		188	1	3340	2	N	179	356	1					100					
								197	9																
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-		214	1	3161	2	N	195	179	1					116					
								215	9																
01	4464	X	4129	-0-	-335	-0-		150	1	3755	2	N	204	180	1					140					
								224	9																
02	4032	X	3171	-0-	-861	-0-		149	1	2906	2	N	105							245					
								116	9																
PILGREEN														WELL #:		11	RRCID -> 182525		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12414 - 12646		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280														
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	176	1	1760	2	N	-0-			109
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	128	1	1619	2	N	181			290
						199	9							
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	92	1	1633	2	N	100	173	1	217
						110	9							
*12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	112	1	1647	2	N	28	180	1	65
						31	9							
01	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	68	1	1691	2	N	-0-			65
02	1708 N	1510	-0-	-198	-0-	74	1	1436	2	N	-0-			65
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895														
09	218 X	96	-0-	-122	-0-	8	1	88	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164														
*08	3906 X	624	-0-	-3282	-0-	624	2			N	-0-			179
*09	3780 X	3314	-0-	-466	-0-	3314	2			N	-0-			179
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			179
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			179
*12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			179
*01	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			179
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT			179
XTO ENERGY INC. 945936														
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369														
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	605	1	987	2	Y	7			32
						8	9							
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	493	1	581	2	Y	3			35
						3	9							
11	1230 N	136	-0-	-1094	-0-	45	1	91	2	Y	-0-			35
12	1643 N	556	-0-	-1087	-0-	122	1	434	2	Y	-0-			35
01	1085 N	956	-0-	-129	-0-	429	1	527	2	Y	-0-			35
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	46	1	39	2	Y	-0-			35
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14

MIGL-QUINN										WELL #:	2	RRCID -> 166858	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13706 - 13786	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

UPCHURCH										WELL #:	1	RRCID -> 169365	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 15108	PERF.13734 - 13852	
09	2100 N	1983	-0-	-117	-0-	180	1	1803	2	N		-0-				202
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	138	1	1752	2	N		112	181	1		133
						123	9									
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	N		107				240
						118	9									
*12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	116	1	1716	2	N		108	176	1		172
						119	9									
01	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	68	1	1693	2	N		112	171	1		113
						123	9									
02	1820 N	1645	-0-	-175	-0-	75	1	1461	2	N		99				212
						109	9									

PILGREEN										WELL #:	6	RRCID -> 173023	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13722 - 13860	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

FRENCH ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 173382	COMPL. DATE 02/08/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13720 - 13764	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

EAVES										WELL #:	1	RRCID -> 173469	COMPL. DATE 11/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13552 - 13678	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
MIGL-QUINN		WELL #:		5	RRCID -> 174113		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13640 - 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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137

EAVES		WELL #:		3	RRCID -> 179359		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13951 - 13972	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PILGREEN		WELL #:		9	RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14607		PERF.13620 - 13772	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		1	RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13704 - 13768	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRENCH ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13339 - 13440	
09	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	1325	1	13253	2	N	-0-	105
10	13888 X	12469	-0-	-1419	-0-	914	1	11555	2	N	-0-	105
11	13440 X	12358	-0-	-1082	-0-	659	1	11699	2	N	-0-	105
*12	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	833	1	12280	2	N	-0-	105
01	14818 X	13162	-0-	-1656	-0-	506	1	12656	2	N	-0-	105
02	13384 X	11339	-0-	-2045	-0-	554	1	10785	2	N	-0-	105

EAVES		WELL #:		6	RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105		PERF.13797 - 14008	
09	420 X	149	-0-	-271	-0-	13	1	136	2	N	-0-	27
10	155 X	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	N	-0-	27
11	341 X	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-	27
*12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	75	1	1108	2	N	-0-	27
*01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	2	N	-0-	27
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	12	1	233	2	N	-0-	27

SPEAKS, SW. (RAINBOW)												CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION																
PILGREEN																
WELL #: 15												RRCID -> 251964				
COMPL. DATE 07/22/2016												TOTAL DEPTH 14643				
PERF.13252 - 13266																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
XTO ENERGY INC.												945936				
MIGL-MITCHELL												WELL #: 4				
RRCID -> 170720												COMPL. DATE 01/09/2003				
TOTAL DEPTH 15000												PERF.13680 - 13800				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FREEMEN												WELL #: 2				
RRCID -> 177539												COMPL. DATE 07/12/2008				
TOTAL DEPTH 15188												PERF.13760 - 13856				
09	14B2 EXT	137	-0-	137	137	48	1	89	2	Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	300	74	1	89	2	Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	518	-0-	518	818	169	1	349	2	Y		-0-				-0-
12	1215 X	397	-0-	-818	-0-	87	1	310	2	Y		-0-				-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	228	1	286	2	Y		-0-				-0-
02	476 N	376	-0-	-100	-0-	204	1	172	2	Y		-0-				-0-
FREEMAN												WELL #: 4				
RRCID -> 185348												COMPL. DATE 08/19/2001				
TOTAL DEPTH 14800												PERF.13846 - 13942				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
FREEMAN												WELL #: 9				
RRCID -> 191255												COMPL. DATE 04/05/2005				
TOTAL DEPTH 14871												PERF.13852 - 13862				
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	911	1	1686	2	Y		-0-				-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	859	1	1033	2	Y		-0-				-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	451	1	929	2	Y		-0-				-0-
12	1395 N	686	-0-	-709	-0-	150	1	536	2	Y		-0-				-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	733	1	919	2	Y		-0-				-0-
02	1260 N	659	-0-	-601	-0-	357	1	302	2	Y		-0-				-0-
FREEMAN												WELL #: 14				
RRCID -> 254390												COMPL. DATE 01/28/2009				
TOTAL DEPTH 14887												PERF.13792 - 13802				
09	14B2 EXT	308	-0-	308	421	108	1	200	2	Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	115	-0-	115	536	52	1	63	2	Y		-0-				-0-
11	609 X	73	-0-	-536	-0-	24	1	49	2	Y		-0-				-0-
12	310 N	17	-0-	-293	-0-	4	1	13	2	Y		-0-				-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	21	1	27	2	Y		-0-				-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	39	1	33	2	Y		-0-				-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FREEMAN		WELL #:		13	RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N		5	-0-	-0-		2 1		3 2	Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N		-0-	-0-	-3					Y	-0-			-0-
12	5 N		-0-	-0-	-5					Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	17 N		17	-0-	-0-		9 1		8 2	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					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIGL-QUINN				WELL #:	4	RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIGL-QUINN				WELL #:	9	RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

SPEAKS, SW. (SIMPSON)				//CONT.//	84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY					561136														
HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	269896	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	12174	-	12258			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	300 N	85	-0-	-215	-0-			2	1	83	2	Y	-0-					-0-	
10	372 N	2	-0-	-370	-0-			2	2			Y	-0-					-0-	
*11	240 N	2	-0-	-238	-0-			2	2			Y	-0-					-0-	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-			4	1	288	2	Y	156	109	1			47	
								172	9										
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-			3	1	338	2	Y	-0-					47	
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-			2	1	171	2	Y	47					94	
								52	9										

HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	274191	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL	DEPTH	15274	PERF.	12290	-	12460			
09	5190 X	3970	-0-	-1220	-0-			109	1	3861	2	Y	-0-					70	
10	5363 X	3930	-0-	-1433	-0-			79	1	3851	2	Y	-0-					70	
11	5070 X	3782	-0-	-1288	-0-			46	1	3736	2	Y	-0-					70	
12	4402 X	3991	-0-	-411	-0-			55	1	3936	2	Y	-0-	70	1			-0-	
01	4092 X	3343	-0-	-749	-0-			30	1	3313	2	Y	-0-					-0-	
02	3360 X	2789	-0-	-571	-0-			29	1	2760	2	Y	-0-					-0-	

HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	274357	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	12173	-	12296			
09	90 N	72	-0-	-18	-0-			2	1	70	2	Y	-0-					-0-	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-			2	1	97	2	Y	-0-					-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-			2	1	151	2	Y	-0-					-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-			1	1	73	2	Y	-0-					-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-			1	1	160	2	Y	-0-					-0-	
02	T. A.	158	-0-	158	158			2	1	156	2	Y	-0-					-0-	

XT0 ENERGY INC.					945936														
MIGL-MITCHELL				WELL #:	3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	14210	-	14732			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

FREEMAN				WELL #:	5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL	DEPTH	15203	PERF.	14256	-	14350			
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					-0-	
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-			2	1	2	2	Y	-0-					-0-	
11	5 X	4	-0-	-1	-0-			1	1	3	2	Y	-0-					-0-	
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	2	Y	-0-					-0-	
01	5 X	2	-0-	-3	-0-			1	1	1	2	Y	-0-					-0-	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							Y	-0-					-0-	

FREEMAN				WELL #:	8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL	DEPTH	14780	PERF.	14323	-	14363			
09	14B2 EXT	25	-0-	25	74			9	1	16	2	Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74							Y	-0-					-0-	
11	88 X	14	-0-	-74	-0-			5	1	9	2	Y	-0-					-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-			1	1	4	2	Y	-0-					-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			2	1	3	2	Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	13	-0-	13	13			7	1	6	2	Y	-0-					-0-	

SPEAKS, SW. (SIMPSON)													CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.														
FREEMAN														
WELL #: 1														
RRCID -> 181727														
COMPL. DATE 03/01/2005														
TOTAL DEPTH 14720														
PERF. 14276 - 14334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	132	-0-	132	11946	46	1	86	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	64	-0-	64	12010	29	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	17860 X	5850	-0-	-12010	-0-	1911	1	3939	2	Y	-0-			-0-
12	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	2186	1	7806	2	Y	-0-			-0-
01	4185 X	95	-0-	-4090	-0-	42	1	53	2	Y	-0-			-0-
02	3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	-0-			-0-
FREEMAN														
WELL #: 4														
RRCID -> 185236														
COMPL. DATE 09/26/2001														
TOTAL DEPTH 14800														
PERF. 13846 - 14426														
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	60	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	77	1	93	2	Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	42	1	87	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	26	1	93	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	41	-0-	-114	-0-	18	1	23	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	30	1	25	2	Y	-0-			-0-
FREEMAN														
WELL #: 12														
RRCID -> 228183														
COMPL. DATE 04/22/2010														
TOTAL DEPTH 14950														
PERF. 14480 - 14586														
09	14B2 EXT	84	-0-	84	84	29	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	101	-0-	101	185	46	1	55	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	192	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
12	193 X	1	-0-	-192	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	-0-			-0-
SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)													CNTY: LAVACA	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.														
UPCHURCH, Z.														
WELL #: 1														
RRCID -> 004204														
COMPL. DATE 08/02/1956														
TOTAL DEPTH 9035														
PERF. 8408 - 8544														
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	37	1	822	2	N	5			33
						6	9							
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	34	1	876	2	N	3			36
						3	9							
11	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	36	1	762	2	N	4			40
						4	9							
12	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	896	2	N	7			47
						8	9							
01	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	55	1	886	2	N	8			55
						9	9							
*02	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	65	1	858	2	N	6			61
						7	9							
TRULL, B. W.														
WELL #: 1														
RRCID -> 004205														
COMPL. DATE 11/25/1958														
TOTAL DEPTH 9220														
PERF. 8217 - 8244														
09	750 N	632	-0-	-118 B	-0-	27	1	605	2	N	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	25	1	631	2	N	-0-			-0-
11	690 N	585	-0-	-105 B	-0-	26	1	559	2	N	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	31	1	639	2	N	-0-			-0-
01	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	37	1	577	2	N	-0-			-0-
*02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	44	1	585	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671												
TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1048 N	1048	-0-	-0-	B	-0-	44 1	1001	2	N	3	17
							3 9					
10	1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	47 1	1179	2	N	5	22
							6 9					
11	990 N	897	-0-	-93	B	-0-	40 1	853	2	N	4	26
							4 9					
12	1146 N	1146	-0-	-0-	B	-0-	53 1	1089	2	N	4	30
							4 9					
01	1023 N	980	-0-	-43	B	-0-	58 1	914	2	N	7	37
							8 9					
02	840 N	770	-0-	-70	B	-0-	53 1	711	2	N	5	42
							6 9					
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166												
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739												
09	16204 X	16204	-0-	-0-	B	-0-	465 1	15545	2	N	176	97
							194 9					
10	12039 X	12039	-0-	-0-	B	-0-	420 1	11424	2	N	177	94
							195 9					
11	9780 X	9780	-0-	-0-	B	-0-	420 1	9233	2	N	115	28
							127 9					
12	8480 X	8480	-0-	-0-	B	-0-	390 1	7934	2	N	142	170
							156 9					
01	8184 X	7050	-0-	-1134	B	-0-	390 1	6544	2	N	105	92
							116 9					
02	7392 X	7386	-0-	-6	B	-0-	7285 2	101	9	N	92	184
XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
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												
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
MARQUEE CORPORATION 526675												
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910												
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2020

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)			84984 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166											
CRANZ			WELL #: 14		RRCID -> 118126		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 11957 - 11966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (3400)		84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671											
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 189315		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	2035	-0-	2035	3107	85	1	1950	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2425	-0-	2425	5532	92	1	2333	2	N	-0-		-0-
11	7906 X	2374	-0-	-5532	-0-	106	1	2268	2	N	-0-		-0-
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	N	-0-		-0-
01	2418 N	1828	-0-	-590	-0-	108	1	1720	2	N	-0-		-0-
02	2212 N	1547	-0-	-665	-0-	108	1	1439	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					
09	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	101	1	2296	2	N	-0-		-0-
10	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	92	1	2340	2	N	-0-		-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	70	1	1500	2	N	-0-		-0-
12	434 N	253	-0-	-181 B	-0-	12	1	241	2	N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-		-0-
SPEAKS, SW. (3980)		84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966											
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 284662		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148					
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	244741	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13547	- 16000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	244751	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL	DEPTH 13514	PERF.13510	- 15791	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	244762	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL	DEPTH 13534	PERF.13602	- 14971	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	245387	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL	DEPTH 13540	PERF.13565	- 16600	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	249352	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL	DEPTH 13468	PERF.13463	- 15061	
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			108
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			108
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			108
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			107

EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL	DEPTH 13482	PERF.13510	- 15825	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	T. A.	87	-0-	87	87	5	1	82	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT		-0-

NELLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	250464	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL	DEPTH 13547	PERF.13545	- 15919	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

SPEARY (EDWARDS)			//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462																
SLAUGHTER GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL	DEPTH 13715	PERF.16050 - 16365									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250 X	13851	-0-	-0-	-3399	-0-			966 1	12854 3				Y	12		17 0			3	
									18 4	13 9											
10	15996 X	14441	-0-	-0-	-1555	-0-			1017 1	13377 3				Y	1		4 0			-0-	
									46 4	1 9											
11	15210 X	13483	-0-	-0-	-1727	-0-			974 1	12465 3				Y	20		16 0			4	
									22 4	22 9											
12	15407 X	11433	-0-	-0-	-3974	-0-			822 1	10591 3				Y	1		5 0			-0-	
									19 4	1 9											
01	15407 X	7018	-0-	-0-	-8389	-0-			544 1	6459 3				Y	-0-					-0-	
									15 4												
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL	DEPTH 13456	PERF.13675 - 15906									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
ALEXANDER GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL	DEPTH 13647	PERF.15749 - 16192									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					90	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					90	
USZYNSKI GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL	DEPTH 13690	PERF.13675 - 17380									
09	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	-0-			546 1	8808 3				Y	-0-					-0-	
									39 4												
10	10044 X	8603	-0-	-0-	-1441	-0-			514 1	8049 3				Y	-0-					-0-	
									40 4												
11	9720 X	8539	-0-	-0-	-1181	-0-			526 1	7961 3				Y	10		8 0			2	
									41 4	11 9											
12	10044 X	9090	-0-	-0-	-954	-0-			535 1	8274 3				Y	232		174 0			60	
									26 4	255 9											
01	9920 X	9223	-0-	-0-	-697	-0-			567 1	8366 3				Y	230		213 0			77	
									37 4	253 9											
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					77	
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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

SPEARY (HACKNEY 8600)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
CHANDLER														
WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SPEARY (MYHAND 8400)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
INGRAM, RUTH														
WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SPEARY (ROEDER 8800)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PINSON SLAUGHTER UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SPEARY (ROEDER 9100)														
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.														
RATHKAMP, AUGUST														
WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024														
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
P1 ENERGY, LLC														
SPEARY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.// 85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1 7 9	23 3	N	6	16 1	6
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	10 1 4 9	14 3	N	4		10
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	10 1 4 9	3 3	N	4		14
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	10 1 1 9	15 3	N	1		15
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10 1 9 9	20 3	N	8		23
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1 6 9	40 3	N	5		28

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644			
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	254 1 57 9	888 3	N	52	147 1	52
10	961 N	804	-0-	-157	-0-	10 1 48 9	746 3	N	44		96
11	900 N	677	-0-	-223	-0-	10 1 36 9	631 3	N	33		129
12	1240 N	687	-0-	-553	-0-	10 1 13 9	664 3	N	12		141
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	10 1 79 9	774 3	N	72		213
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10 1 48 9	696 3	N	44		257

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462									
IAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220851		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARY (WILCOX 9500) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. BOERM, MINNIE				85043 710 621080	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: KARNES						
WELL #:				1	RRCID -> 022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.	9752	-	9762		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RATHKAMP, AUGUST				WELL #:	1 T	RRCID -> 022970	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.	9617	-	9632	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
P1 ENERGY, LLC ALEXANDER, M. S., ET AL				WELL #:	631633 1	RRCID -> 004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL	DEPTH	9606	PERF.	9583	-	9595	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	68	1	236	3	N	2					33
						2	9									
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	10	1	234	3	N	2					35
						2	9									
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	10	1	238	3	N	-0-					35
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	10	1	248	3	N	-0-					35
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					35
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					35
MONECKE, BERTHA				WELL #:	1	RRCID -> 022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL	DEPTH	9726	PERF.	9700	-	9705	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
HACKNEY, BESSIE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	9504	-	9518	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HACKNEY, BESSIE				WELL #:	2	RRCID -> 217745	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9510	-	9526	
09	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	468	1	2200	3	N	101	195	1			148
						111	9									
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	220	1	2461	2	N	67					215
						74	9									
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	190	1	2277	3	N	81	153	1			143
						89	9									
12	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	190	1	1657	2	N	70					213
						77	9									
01	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	190	1	1667	2	N	68					281
						75	9									
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	190	1	1680	2	N	54	167	1			168
						59	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					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SPEARY, EAST (WILCOX 9800)				85044 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085													
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 109550		COMPL. DATE 10/22/1983		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9795 - 9801					
09	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	1239	2	89	9	N	81						178
10	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1282	2	100	9	N	91	177	1				92
11	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1209	2	94	9	N	85						177
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1222	2	95	9	N	86	180	1				83
01	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1235	2	121	9	N	110						193
*02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1788	2	89	9	N	81	179	1				95
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988													
ATOKA-GOHLKE				WELL #:	1	RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045		PERF.10015 - 10025					
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20																	
STEWART (6700 FRI0)				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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT						-0-
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					
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-						92
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-						92
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-						92
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-						92
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	N	-0-						92
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	4	1	22	2	N	-0-						92

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)													
WALLIS ENERGY, INC.				86545 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
SINCLAIR HUNT				893997									
WELL #: 1				RRCID -> 140098	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7909	-	7972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74							-0-	
STRAUCH-WILCOX (VELA)													
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				86545 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
ROBERTS				778499									
WELL #: 1				RRCID -> 149128	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7753	-	7760		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7	
STRAUCH-WILCOX (9600)													
FLETCHER OPERATING, LLC				86545 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
STRAUCH				273611									
WELL #: 1				RRCID -> 245917	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9835	-	9860		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							5	
STRAUCH-WILCOX (10800)													
FLETCHER OPERATING, LLC				86545 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
STRAUCH				273611									
WELL #: 1				RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10796	-	10856		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				86868 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
UNDERWOOD ESTATE				048169									
WELL #: 1				RRCID -> 269437	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11189	-	11302		
09	21300 X	16702	-0-	-4598	-0-	258 1	16166	2	N	253	188	1	256
10	22010 X	19444	-0-	-2566	-0-	278 9	18835	2	N	317	370	1	203
11	17250 X	17234	-0-	-16	-0-	260 1	16595	2	N	311	186	1	328
12	20553 X	15873	-0-	-4680	-0-	349 9	15163	2	N	392	545	1	175
01	20553 X	NO RPT	-0-	-20553	-0-	297 1							175
02	17556 X	NO RPT	-0-	-17556	-0-	342 9							175

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)		//CONT.//		86868 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
SHINER EXPLORATION, LLC				777367					
RORI ALBERT		WELL #:		4	RRCID -> 282296	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 12840	PERF.11018	- 11384
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BPX OPERATING COMPANY				085408					
CEF-CRISP A AC SA 1		WELL #:		1H	RRCID -> 289678	COMPL. DATE 03/15/2020	TOTAL DEPTH 10899	PERF. N/A	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12196 05/30/2021									
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435	N	-0-	26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435	N	-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435	N	-0-	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435	N	-0-	26
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435	N	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-220435	N	-0-	26
OLSON-BAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250483	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 11879	PERF.11719	- 11878
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138	N	-0-	201
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138	N	-0-	201
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138	N	-0-	201
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138	N	-0-	201
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138	N	-0-	201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-59138	N	-0-	201
BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 255356	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 12344	PERF.12510	- 15084
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-375	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-152332	N	-0-	127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-152332	N	-0-	127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-152332	N	-0-	127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-152332	N	-0-	127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-152332	N	-0-	127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-152332	N	-0-	127

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															86950 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//															109333																													
MARLENE OLSON															WELL #:					2					RRCID -> 255738					COMPL. DATE 12/05/2009					TOTAL DEPTH 12061					PERF.12216 - 16808				
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	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE									
09		780	N		378			-0-			-402	B		-221	950				90	1		211	3	N		70								207										
																			77	9																								
*10		403	N		416			-0-			13	B		-221	937				96	1		246	3	N		67		159	1					115										
																			74	9																								
*11		360	N		-0-			-0-			-360	B		-221	937									N		-0-								115										
*12		403	N		69			-0-			-334	B		-221	937				69	1				N		-0-								115										
*01		434	N		66			-0-			-368	B		-221	937				66	1				N		-0-		115	1					-0-										
02		112	N		-0-			-0-			-112	B		-221	937									N		-0-								-0-										
KUNDE UNIT A															WELL #:					G 1					RRCID -> 258555					COMPL. DATE 09/07/2006					TOTAL DEPTH 12785					PERF.11440 - 11520				
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-									
11	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
12	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
01	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
02	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
KUNDE UNIT A															WELL #:					G 3					RRCID -> 258556					COMPL. DATE 04/18/2008					TOTAL DEPTH 11568					PERF.11800 - 14405				
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-									
11	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
12	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
01	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
02	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
ESKEW WEST UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 258559					COMPL. DATE 07/12/2009					TOTAL DEPTH 12072					PERF.12205 - 16860				
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-									
11	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
12	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
01	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
02	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
COLVIN UNIT A															WELL #:					1					RRCID -> 266294					COMPL. DATE 09/13/2011					TOTAL DEPTH 12049					PERF.12190 - 12192				
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-									
11	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
12	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
01	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
02	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
BARGMANN TRUST UNIT B															WELL #:					15					RRCID -> 282453					COMPL. DATE 05/10/2017					TOTAL DEPTH 12965					PERF.13278 - 17431				
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-									
11	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
12	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
01	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									
02	SWR	10		NO	RPT			-0-			-0-	B		-0-										N		NO	RPT								-0-									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165														
09	13200 X	314	-0-	-12886 B	-0-	1 1	108 3	Y		186	186 0			-0-
						205 9								
10	10168 X	649	-0-	-9519 B	-0-	5 1	644 3	Y		-0-				-0-
11	9840 X	1245	-0-	-8595 B	-0-	9 1	1225 3	Y		10	10 0			-0-
						11 9								
12	2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	28 1	2588 3	Y		171	171 0			-0-
						188 9								
*01	3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	24 1	2931 3	Y		440	440 0			-0-
						484 9								
*02	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	20 1	2986 3	Y		32	32 0			-0-
						35 9								
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238														
09	60030 X	7069	-0-	-52961 B	-0-	47 1	6436 3	Y		533	533 0			-0-
						586 9								
10	62031 X	21919	-0-	-40112 B	-0-	155 1	19729 3	Y		1850	1850 0			-0-
						2035 9								
11	53400 X	34470	-0-	-18930 B	-0-	219 1	30656 3	Y		3268	3268 0			-0-
						3595 9								
12	53971 X	2452	-0-	-51519 B	-0-	23 1	2090 3	Y		308	308 0			-0-
						339 9								
*01	53971 X	24746	-0-	-29225 B	-0-	185 1	22054 3	Y		2279	2279 0			-0-
						2507 9								
*02	36887 X	36887	-0-	-0- B	-0-	225 1	33393 3	Y		2972	2972 0			-0-
						3269 9								
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795														
09	28800 X	23056	-0-	-5744 B	-0-	409 1	20363 3	N		2076	2029 1			868
						2284 9								
10	28179 X	23485	-0-	-4694 B	-0-	470 1	21328 3	N		1534	1672 1			730
						1687 9								
11	25440 X	17793	-0-	-7647 B	-0-	447 1	15776 3	N		1427	1828 1			329
						1570 9								
*12	25854 X	20841	-0-	-5013 B	-0-	317 1	18822 3	N		1547	1122 1			754
						1702 9								
*01	24490 X	20773	-0-	-3717 B	-0-	375 1	18562 3	N		1669	2057 1			366
						1836 9								
02	21532 X	17060	-0-	-4472 B	-0-	343 1	15203 3	N		1376	1302 1			440
						1514 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	10650 X	7201	-0-	-3449 B	-0-	23 1	6175 3	N	912	912 0			-0-	
10	9052 X	6337	-0-	-2715 B	-0-	1003 9	5136 3	N	893	893 0			-0-	
*11	8310 X	5828	-0-	-2482 B	-0-	27 1	982 9	N	860	860 0			-0-	
*12	8587 X	6699	-0-	-1888 B	-0-	192 5	4869 3	N	911	911 0			-0-	
*01	8060 X	5537	-0-	-2523 B	-0-	13 1	5662 3	N	664	664 0			-0-	
02	6720 X	5426	-0-	-1294 B	-0-	946 9	4690 3	N	655	655 0			-0-	
						35 1								
						1002 9								
						28 1								
						730 9								
						15 1								
						721 9								
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460														
09	24210 X	13440	-0-	-10770 B	-0-	82 1	11500 3	N	1689	1689 0			-0-	
10	21018 X	13325	-0-	-7693 B	-0-	1858 9	10860 3	N	1789	1789 0			-0-	
*11	19260 X	11865	-0-	-7395 B	-0-	88 1	1968 9	N	2175	2175 0			-0-	
*12	16957 X	11009	-0-	-5948 B	-0-	409 5	9389 3	N	2004	2004 0			-0-	
*01	14880 X	10026	-0-	-4854 B	-0-	83 1	8216 3	N	1572	1572 0			-0-	
02	12544 X	5779	-0-	-6765 B	-0-	2393 9	4280 3	N	1323	1323 0			-0-	
						82 1								
						2204 9								
						81 1								
						1729 9								
						44 1								
						1455 9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558														
09	74430 X	58991	-0-	-15439 B	-0-	120 1	54514 3	N	3961	3961 0			-0-	
10	75144 X	61719	-0-	-13425 B	-0-	4357 9	57042 3	N	4173	4173 0			-0-	
11	62040 X	32189	-0-	-29851 B	-0-	87 1	29717 3	N	2176	2176 0			-0-	
12	60946 X	44520	-0-	-16426 B	-0-	4590 9	40315 3	N	3673	3673 0			-0-	
*01	61721 X	59481	-0-	-2240 B	-0-	78 1	54924 3	N	3992	3992 0			-0-	
02	55748 X	48310	-0-	-7438 B	-0-	2394 9	45217 3	N	2701	2701 0			-0-	
						165 1								
						4040 9								
						166 1								
						4391 9								
						122 1								
						2971 9								
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705														
09	38970 X	32173	-0-	-6797 B	-0-	29862 3	2311 9	N	2101	2101 0			-0-	
10	43741 X	34411	-0-	-9330 B	-0-	4 1	30498 3	N	2520	2520 0			-0-	
*11	42330 X	31147	-0-	-11183 B	-0-	1137 5	2772 9	N	2096	2096 0			-0-	
*12	43741 X	29493	-0-	-14248 B	-0-	1 1	28840 3	N	2478	2478 0			-0-	
*01	40858 X	26198	-0-	-14660 B	-0-	2306 9	2726 9	N	2289	2289 0			-0-	
02	31080 X	21904	-0-	-9176 B	-0-	26767 3	23679 3	N	1958	1958 0			-0-	
						1 1								
						2518 9								
						3 1								
						2154 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	1062	-0-	-2898 B	-0-	20 95	1 9	947	3	N		86	86 0	-0-		
10	5534 X	5534	-0-	-0- B	-0-	102 176	1 5	4675	3	N		528	528 0	-0-		
*11	11450 X	11450	-0-	-0- B	-0-	190 1169	1 9	10091	3	N		1063	1063 0	-0-		
*12	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	95 1119	1 9	5207	3	N		1017	1017 0	-0-		
*01	5549 X	3897	-0-	-1652 B	-0-	65 670	1 9	3162	3	N		609	609 0	-0-		
02	10696 X	4419	-0-	-6277 B	-0-	78 648	1 9	3693	3	N		589	589 0	-0-		
BAKER FAMILY TRUST					WELL #: 701	RRCID -> 288785	COMPL. DATE 03/19/2020	TOTAL DEPTH 12137	PERF.12322	- 17539						
09	83730 X	41432	-0-	-42298 B	-0-	82 3883	1 9	37467	3	N		3530	3530 0	-0-		
10	83917 X	46286	-0-	-37631 B	-0-	65 3394	1 9	42827	3	N		3085	3085 0	-0-		
11	71220 X	31452	-0-	-39768 B	-0-	77 2247	1 9	29128	3	N		2043	2043 0	-0-		
12	65503 X	40802	-0-	-24701 B	-0-	155 2937	1 9	37710	3	N		2670	2670 0	-0-		
*01	55676 X	47661	-0-	-8015 B	-0-	134 3081	1 9	44446	3	N		2801	2801 0	-0-		
02	41804 X	40731	-0-	-1073 B	-0-	104 2247	1 9	38380	3	N		2043	2043 0	-0-		
ADIX UNIT A					WELL #: 701	RRCID -> 289041	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 13280	PERF.13489	- 18040						
09	5580 X	4775	-0-	-805 B	-0-	83 785	1 9	3907	3	N		714	714 0	-0-		
10	5863 X	5863	-0-	-0- B	-0-	99 170	1 5	4551	3	N		948	948 0	-0-		
*11	5316 X	5316	-0-	-0- B	-0-	82 844	1 9	1043	9	N		767	767 0	-0-		
*12	6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	103 773	1 9	4390	3	N		703	703 0	-0-		
*01	5859 X	4747	-0-	-1112 B	-0-	84 556	1 9	5649	3	N		505	505 0	-0-		
02	5292 X	3395	-0-	-1897 B	-0-	58 605	1 9	4107	3	N		550	550 0	-0-		
SEIDEL UNIT C					WELL #: 701	RRCID -> 290818	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL DEPTH 12858	PERF.13292	- 18677						
09	39090 X	14893	-0-	-24197 B	-0-	10678	3	4215	9	Y		3832	3832 0	-0-		
10	38688 X	13742	-0-	-24946 B	-0-	9284	3	346	5	Y		3738	3738 0	-0-		
*11	27300 X	12792	-0-	-14508 B	-0-	4112	9									
*12	18786 X	16472	-0-	-2314 B	-0-	9022	3	3770	9	Y		3427	3427 0	-0-		
*01	16399 X	14254	-0-	-2145 B	-0-	13001	3	3471	9	Y		3155	3155 0	-0-		
02	13888 X	12225	-0-	-1663 B	-0-	11149	3	3105	9	Y		2823	2823 0	-0-		
						9670	3	2555	9	Y		2323	2323 0	-0-		

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	98160 X	62553	-0-	-35607 B	-0-	51113 3	11440 9	N	10400	10400 0				-0-
10	101432 X	51086	-0-	-50346 B	-0-	40196 3	1503 5	N	8534	8534 0				-0-
						9387 9								
*11	98160 X	39735	-0-	-58425 B	-0-	32355 3	7380 9	N	6709	6709 0				-0-
*12	80445 X	33264	-0-	-47181 B	-0-	27408 3	5856 9	N	5324	5324 0				-0-
*01	64635 X	35551	-0-	-29084 B	-0-	30062 3	5489 9	N	4990	4990 0				-0-
02	58380 X	30886	-0-	-27494 B	-0-	26312 3	4574 9	N	4158	4158 0				-0-
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960														
09	89430 X	68761	-0-	-20669 B	-0-	57631 3	11130 9	N	10118	10118 0				-0-
10	92411 X	56293	-0-	-36118 B	-0-	45624 3	1698 5	N	8155	8155 0				-0-
						8971 9								
*11	89130 X	43898	-0-	-45232 B	-0-	36847 3	7051 9	N	6410	6410 0				-0-
*12	82243 X	35343	-0-	-46900 B	-0-	30335 3	5008 9	N	4553	4553 0				-0-
*01	71052 X	26900	-0-	-44152 B	-0-	23148 3	3752 9	N	3411	3411 0				-0-
02	64176 X	17953	-0-	-46223 B	-0-	15435 3	2518 9	N	2289	2289 0				-0-
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963														
*06	11070 X	9674	-0-	-1396 B	-0-	756 1	8224 3	Y	631	566 1				205
						694 9								
07	11904 X	9507	-0-	-2397 B	-0-	791 1	8036 3	Y	618	567 1				256
						680 9								
08	9610 X	9277	-0-	-333 B	-0-	813 1	7814 3	Y	591	751 1				96
						650 9								
09	9300 X	8765	-0-	-535 B	-0-	802 1	7357 3	Y	551	569 1				78
						606 9								
10	9610 X	8800	-0-	-810 B	-0-	828 1	7360 3	Y	556	567 1				67
						612 9								
11	9300 X	7940	-0-	-1360 B	-0-	756 1	6616 3	Y	516	381 1				202
						568 9								
12	9517 X	8182	-0-	-1335 B	-0-	793 1	6732 3	Y	597	567 1				232
						657 9								
*01	9269 X	7816	-0-	-1453 B	-0-	770 1	6448 3	Y	544	584 1				192
						598 9								
02	6692 X	5698	-0-	-994 B	-0-	627 1	4567 3	Y	458	559 1				91
						504 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	9030 X	4209	-0-	-4821 B	-0-	204 1	3656 3	N	317	378 1				55
07	6758 X	4671	-0-	-2087 B	-0-	349 9	3767 3	N	367	190 1				232
08	6231 X	4354	-0-	-1877 B	-0-	404 9	3568 3	N	347	371 1				208
09	5820 X	4003	-0-	-1817 B	-0-	382 9	3306 3	N	278	187 1				299
10	5239 X	3952	-0-	-1287 B	-0-	391 1	3242 3	N	369	566 1				102
11	4530 X	3138	-0-	-1392 B	-0-	306 9	2566 3	N	260	191 1				171
12	4681 X	3966	-0-	-715 B	-0-	304 1	3234 3	N	319	378 1				112
*01	4340 X	3444	-0-	-896 B	-0-	406 9	2800 3	N	273	358 1				27
02	3724 X	2740	-0-	-984 B	-0-	286 9	2179 3	N	231	190 1				68
						351 9								
						381 1								
						344 1								
						300 9								
						307 1								
						254 9								
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162														
*06	77910 X	48510	-0-	-29400 B	-0-	331 1	41173 3	Y	6369	6354 0				387
07	80507 X	32688	-0-	-47819 B	-0-	7006 9	28513 3	Y	3693	3667 0	182 1			231
08	80507 X	26207	-0-	-54300 B	-0-	113 1	23104 3	Y	2668	2667 0				232
09	77910 X	23551	-0-	-54359 B	-0-	4062 9	20375 3	Y	2326	1419 0	910 1			229
10	80507 X	23431	-0-	-57076 B	-0-	168 1	19803 3	Y	2603	2264 1				568
11	48510 X	19269	-0-	-29241 B	-0-	2935 9	16102 3	Y	2134	2502 1				200
12	32674 X	19114	-0-	-13560 B	-0-	617 1	16025 3	Y	2085	1886 1				399
*01	26195 X	16691	-0-	-9504 B	-0-	2559 9	13771 3	Y	2024	1730 1				693
02	17500 X	17151	-0-	-349 B	-0-	765 1	14401 3	Y	1808	1850 1				651
						2863 9								
						820 1								
						2347 9								
						795 1								
						2294 9								
						694 1								
						2226 9								
						761 1								
						1989 9								
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738														
09	195467 X	76351	-0-	-119116 B	-0-	139 1	62814 3	N	12180	12140 0	59 1			87
10	71362 X	70996	-0-	-366 B	-0-	13398 9	60093 3	N	9815	9784 0	41 1			77
11	69060 X	52352	-0-	-16708 B	-0-	106 1	44190 3	N	7342	7088 0	198 1			133
*12	71362 X	47787	-0-	-23575 B	-0-	10797 9	40242 3	N	6770	6769 0	81 1			53
*01	71362 X	39602	-0-	-31760 B	-0-	86 1	32940 3	N	5954	5954 0				53
02	64456 X	31106	-0-	-33350 B	-0-	8076 9	25266 3	N	5201	5201 0				53
						98 1								
						7447 9								
						113 1								
						6549 9								
						119 1								
						5721 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC																			
HANDY 02																			
WELL #: 0204H										RRCID -> 272139									
COMPL. DATE 11/21/2012										TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
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-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
MARATHON OIL EF LLC										525398									
FRANKE UNIT										WELL #: 1H									
RRCID -> 264903										COMPL. DATE 12/13/2010									
TOTAL DEPTH 12717										PERF.12280 - 12430									
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-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
FOSTER UNIT AC										WELL #: 1H									
RRCID -> 265038										COMPL. DATE 03/28/2011									
TOTAL DEPTH 12829										PERF.12654 - 12736									
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-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
PATINO UNIT										WELL #: 1H									
RRCID -> 265042										COMPL. DATE 10/25/2010									
TOTAL DEPTH 12888										PERF.12580 - 17884									
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-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
MAY UNIT 1 AC										WELL #: 1H									
RRCID -> 265086										COMPL. DATE 11/13/2010									
TOTAL DEPTH 12199										PERF.12151 - 12292									
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-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
LUNA UNIT AC										WELL #: 1H									
RRCID -> 265151										COMPL. DATE 11/16/2010									
TOTAL DEPTH 12155										PERF.12050 - 12204									
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-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	268162	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL	DEPTH 12046	PERF.11880	-	12154
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *			EOM BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC				WELL #:	1H	RRCID ->	268211	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL	DEPTH 11747	PERF.11890	-	11933
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH 12411	PERF.13007	-	17475
09	9450 X	5447	-0-	-4003 B	-0-	279	1	4972	3	Y	166	166 0		3
						13	4	183	9					
10	9765 X	5889	-0-	-3876 B	-0-	303	1	5406	3	Y	155	155 0		3
						9	4	171	9					
11	7110 X	5983	-0-	-1127 B	-0-	324	1	5461	3	Y	172	172 0		3
						9	4	189	9					
12	6489 X	6489	-0-	-0- B	-0-	346	1	5966	3	Y	155	155 0		3
						6	4	171	9					
01	5890 X	5211	-0-	-679 B	-0-	281	1	4737	3	Y	168	167 0		4
						8	4	185	9					
*02	5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	306	1	5515	3	Y	142	143 0		3
						10	4	156	9					
TURNBULL UNIT D				WELL #:	18H	RRCID ->	270840	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL	DEPTH 11575	PERF.11920	-	16011
09	660 N	724	-0-	64 B	-32417	303	1	8	3	Y	374	374 0		4
						2	4	411	9					
10	651 N	709	-0-	58 B	-32359	319	1	26	3	Y	329	329 0		4
						2	4	362	9					
11	660 N	389	-0-	-271 B	-32359	255	1	1	3	Y	120	123 0		1
						1	4	132	9					
12	682 N	296	-0-	-386 B	-32359	145	1	1	3	Y	135	134 0		2
						1	4	149	9					
01	682 N	400	-0-	-282 B	-32359	226	1	1	3	Y	147	147 0		2
						11	4	162	9					
02	364 N	458	-0-	94 B	-32265	247	1	16	4	Y	177	176 0		3
						195	9							
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	12H	RRCID ->	270975	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL	DEPTH 12415	PERF.13597	-	17488
09	18000 X	5615	-0-	-12385 B	-21069	283	1	5076	3	Y	221	221 0		4
						13	4	243	9					
10	9424 X	5605	-0-	-3819 B	-21069	283	1	5043	3	Y	245	244 0		5
						9	4	270	9					
11	9120 X	6327	-0-	-2793 B	-21069	338	1	5685	3	Y	267	268 0		4
						10	4	294	9					
12	6169 X	7074	-0-	905 B	-20164	374	1	6423	3	Y	246	245 0		5
						6	4	271	9					
01	5797 X	6989	-0-	1192 B	-18972	357	1	6356	3	Y	242	242 0		5
						10	4	266	9					
02	5908 X	6277	-0-	369 B	-18603	320	1	5724	3	Y	203	204 0		4
						10	4	223	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8250 X	7779	-0-	-471 B	-0-	767 1	6128 3	14 4	Y	791	793 0			19
10	8525 X	8214	-0-	-311 B	-0-	627 1	6854 3	11 4	Y	656	663 0			12
11	8854 X	8854	-0-	-0- B	-0-	586 1	7542 3	12 4	Y	649	647 0			14
12	9114 X	8270	-0-	-844 B	-0-	582 1	7447 3	14 4	Y	206	216 0			4
01	8215 X	6409	-0-	-1806 B	-0-	517 1	5487 3	21 4	Y	349	345 0			8
02	8260 X	7623	-0-	-637 B	-0-	922 1	5762 3	29 4	Y	827	816 0			19
FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309														
09	4620 X	1840	-0-	-2780 B	-337	636 1	952 3	25 4	Y	206	207 0			7
10	3999 X	2345	-0-	-1654 B	-337	748 1	1320 3	9 4	Y	244	244 0			7
11	3600 X	3101	-0-	-499 B	-337	528 1	2012 3	9 4	Y	502	491 0			18
12	3596 X	2990	-0-	-606 B	-337	735 1	1743 3	8 4	Y	458	461 0			15
01	2716 X	3053	-0-	337 B	-0-	578 1	1736 3	11 4	Y	662	663 0			14
*02	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	581 1	2140 3	52 4	Y	500	497 0			17
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921														
09	17400 X	8478	-0-	-8922 B	-13733	513 1	7137 3	11 4	Y	743	740 0			18
10	17980 X	7473	-0-	-10507 B	-13733	444 1	6273 3	8 4	Y	680	685 0			13
11	16170 X	7112	-0-	-9058 B	-13733	404 1	5849 3	8 4	Y	774	771 0			16
12	8773 X	7353	-0-	-1420 B	-13733	424 1	6131 3	10 4	Y	716	719 0			13
01	8773 X	6966	-0-	-1807 B	-13733	403 1	5769 3	16 4	Y	707	703 0			17
02	7196 X	6691	-0-	-505 B	-13733	358 1	5636 3	12 4	Y	623	626 0			14
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375														
09	3120 X	953	-0-	-2167 B	-37720	537 1	47 3	9 4	Y	327	321 0			8
10	2046 X	2804	-0-	758 B	-36962	356 1	2009 3	6 4	Y	394	395 0			7
11	1980 X	2198	-0-	218 B	-36744	284 1	1579 3	5 4	Y	300	301 0			6
12	2263 X	2125	-0-	-138 B	-36744	304 1	1533 3	7 4	Y	255	256 0			5
01	2790 X	1407	-0-	-1383 B	-36744	302 1	847 3	13 4	Y	223	223 0			5
02	2520 X	1272	-0-	-1248 B	-36744	201 1	838 3	6 4	Y	206	206 0			5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
WESTON GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525398															
WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605															
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
09	6540 X	196	-0-	-6344 B	-56987	193	1	3	4	N	-0-				-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-56987					N	-0-				-0-
11	1260 X	214	-0-	-1046 B	-56987	175	1	36	3	N	-0-				-0-
						3	4								
12	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-56987					N	-0-				-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589 B	-56987					N	-0-				-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196 B	-56987					N	-0-				-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 9H	RRCID -> 275700	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 11912	PERF.12233	- 15532						
09	1890 X	941	-0-	-949 B	-0-	417	1	258	3	Y	162	166	0		3
						88	4	178	9						
10	2263 X	1448	-0-	-815 B	-0-	723	1	304	3	Y	304	300	0		7
						87	4	334	9						
11	2499 X	2499	-0-	-0- B	-0-	752	1	1051	3	Y	508	503	0		12
						137	4	559	9						
12	2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	771	1	1209	3	Y	451	449	0		14
						137	4	496	9						
01	2325 X	1311	-0-	-1014 B	-0-	476	1	498	3	Y	285	292	0		7
						23	4	314	9						
02	2324 X	66	-0-	-2258 B	-0-	28	1	33	3	Y	3	10	0		-0-
						2	4	3	9						

KRANER UNIT B AC				WELL #: 2H	RRCID -> 275701	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 12747	PERF.12687	- 17916						
09	10620 X	5122	-0-	-5498 B	-0-	683	1	4186	3	Y	205	204	0		7
						27	4	226	9						
10	6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	823	1	5286	3	Y	305	303	0		9
						10	4	336	9						
11	6090 X	5341	-0-	-749 B	-0-	753	1	4347	3	Y	207	209	0		7
						13	4	228	9						
12	7006 X	6934	-0-	-72 B	-0-	825	1	5877	3	Y	202	202	0		7
						10	4	222	9						
01	6448 X	6153	-0-	-295 B	-0-	664	1	5272	3	Y	185	188	0		4
						13	4	204	9						
*02	7160 X	7160	-0-	-0- B	-0-	693	1	6221	3	Y	167	165	0		6
						62	4	184	9						

KOWALIK 228-1R AC				WELL #: 2H	RRCID -> 275704	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11948	- 16039						
09	34230 X	8638	-0-	-25592 B	-0-	633	1	5897	3	Y	1891	1890	0		38
						28	4	2080	9						
10	35371 X	7942	-0-	-27429 B	-0-	655	1	5222	3	Y	1859	1859	0		38
						20	4	2045	9						
11	34230 X	3065	-0-	-31165 B	-0-	266	1	2293	3	Y	454	485	0		7
						7	4	499	9						
12	13826 X	5251	-0-	-8575 B	-0-	643	1	3894	3	Y	640	635	0		12
						10	4	704	9						
01	10695 X	6827	-0-	-3868 B	-0-	1005	1	4742	3	Y	955	946	0		21
						29	4	1051	9						
02	8064 X	5856	-0-	-2208 B	-0-	854	1	4216	3	Y	693	701	0		13
						24	4	762	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9360 X	3151	-0-	-6209 B	-14601	299 1	2765 3	Y	68	71	0			2
						12 4	75 9							
10	9672 X	4376	-0-	-5296 B	-14601	294 1	3921 3	Y	143	141	0			4
						4 4	157 9							
11	9360 X	8342	-0-	-1018 B	-14601	870 1	7095 3	Y	328	320	0			12
						16 4	361 9							
12	6386 X	6810	-0-	424 B	-14177	811 1	5697 3	Y	265	268	0			9
						10 4	292 9							
01	4836 X	12832	-0-	7996 B	-6181	1075 1	11458 3	Y	252	255	0			6
						22 4	277 9							
02	7784 X	8312	-0-	528 B	-5653	903 1	7093 3	Y	214	213	0			7
						81 4	235 9							
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
09	3090 X	2802	-0-	-288 B	-6892	288 1	2008 3	Y	406	407	0			8
						59 4	447 9							
10	3007 X	2737	-0-	-270 B	-6892	304 1	1940 3	Y	416	414	0			10
						35 4	458 9							
11	2970 X	2351	-0-	-619 B	-6892	267 1	1626 3	Y	374	375	0			9
						47 4	411 9							
12	3379 X	477	-0-	-2902 B	-6892	217 1	1 3	Y	200	203	0			6
						39 4	220 9							
01	3379 X	1861	-0-	-1518 B	-6892	299 1	1068 3	Y	436	431	0			11
						14 4	480 9							
02	2604 X	1167	-0-	-1437 B	-6892	276 1	612 3	Y	238	242	0			7
						17 4	262 9							
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
09	3540 X	2706	-0-	-834 B	-0-	769 1	1734 3	Y	173	171	0			4
						13 4	190 9							
10	3472 X	2185	-0-	-1287 B	-0-	470 1	1408 3	Y	273	272	0			5
						7 4	300 9							
11	3546 X	3546	-0-	-0- B	-0-	627 1	2624 3	Y	257	257	0			5
						12 4	283 9							
12	2790 X	2366	-0-	-424 B	-0-	744 1	1494 3	Y	100	103	0			2
						18 4	110 9							
01	2790 X	997	-0-	-1793 B	-0-	558 1	356 3	Y	54	55	0			1
						24 4	59 9							
*02	4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	590 1	3422 3	Y	235	231	0			5
						18 4	259 9							
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
09	18300 X	20858	-0-	2558 B	-58965	1645 1	18288 3	Y	812	804	0			19
						32 4	893 9							
10	18910 X	20440	-0-	1530 B	-57435	1384 1	18264 3	Y	698	704	0			13
						24 4	768 9							
11	17910 X	17221	-0-	-689 B	-57435	1417 1	14728 3	Y	953	946	0			20
						28 4	1048 9							
12	21545 X	20739	-0-	-806 B	-57435	1549 1	18128 3	Y	931	934	0			17
						38 4	1024 9							
01	21545 X	14488	-0-	-7057 B	-57435	1070 1	12608 3	Y	697	697	0			17
						43 4	767 9							
02	19460 X	7310	-0-	-12150 B	-57435	388 1	6449 3	Y	418	425	0			10
						13 4	460 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 3H RRCID -> 276367														
COMPL. DATE 11/24/2014														
TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627														
CNTY: LIVE OAK														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 X	1714	-0-	-1286 B	-54418	142	1	1405	3	Y	149	149	0	4
						3	4	164	9					
10	3255 X	2183	-0-	-1072 B	-54418	157	1	1867	3	Y	142	143	0	3
						3	4	156	9					
11	3150 X	2603	-0-	-547 B	-54418	212	1	2179	3	Y	189	188	0	4
						4	4	208	9					
12	3658 X	2645	-0-	-1013 B	-54418	269	1	2153	3	Y	197	197	0	4
						6	4	217	9					
01	2449 X	1954	-0-	-495 B	-54418	191	1	1581	3	Y	158	158	0	4
						8	4	174	9					
02	2436 X	2409	-0-	-27 B	-54418	233	1	1973	3	Y	178	178	0	4
						7	4	196	9					
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276368														
COMPL. DATE 09/16/2021														
TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653														
09	T. A.	358	-0-	358 B	-167291	208	1	147	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	T. A.	428	-0-	428 B	-166863	417	1	5	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	T. A.	331	-0-	331 B	-166532	286	1	1	3	Y	35	34	0	1
						5	4	39	9					
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-166532					Y	-0-	1	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-166532					Y	-0-			-0-
02	308 N	56	-0-	-252 B	-166532	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276396														
COMPL. DATE 11/24/2014														
TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913														
09	9480 X	4424	-0-	-5056 B	-0-	259	1	3788	3	Y	338	338	0	8
						5	4	372	9					
10	4650 X	4060	-0-	-590 B	-0-	235	1	3568	3	Y	230	234	0	4
						4	4	253	9					
11	4500 X	4076	-0-	-424 B	-0-	233	1	3534	3	Y	276	274	0	6
						5	4	304	9					
12	5177 X	3859	-0-	-1318 B	-0-	231	1	3369	3	Y	230	232	0	4
						6	4	253	9					
01	4898 X	3000	-0-	-1898 B	-0-	177	1	2611	3	Y	186	186	0	4
						7	4	205	9					
02	4116 X	4084	-0-	-32 B	-0-	211	1	3596	3	Y	245	243	0	6
						7	4	270	9					
KRANER UNIT A AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276752														
COMPL. DATE 12/07/2014														
TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771														
09	8940 X	4892	-0-	-4048 B	-19252	613	1	3866	3	Y	354	346	0	12
						24	4	389	9					
10	8153 X	613	-0-	-7540 B	-19252	489	1	116	3	Y	2	14	0	-0-
						6	4	2	9					
11	5760 X	7128	-0-	1368 B	-17884	789	1	5766	3	Y	508	490	0	18
						14	4	559	9					
12	6479 X	7658	-0-	1179 B	-16705	792	1	6389	3	Y	425	429	0	14
						9	4	468	9					
01	5053 X	4893	-0-	-160 B	-16705	468	1	3966	3	Y	409	414	0	9
						9	4	450	9					
02	6664 X	5250	-0-	-1414 B	-16705	585	1	4089	3	Y	475	468	0	16
						53	4	523	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT A AC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 300 525398 3H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
						RRCID -> 277347	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL	DEPTH 12715	PERF.12610	- 19417							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9180 X	6246	-0-	-2934	B	-0-		756 30	1 4	5069 391	3 9	Y	355	359 0				12
10	9486 X	3894	-0-	-5592	B	-0-		755 9	1 4	2975 155	3 9	Y	141	149 0				4
11	14592 X	14592	-0-	-0-	B	-0-		1266 23	1 4	12820 483	3 9	Y	439	427 0				16
12	9083 X	5630	-0-	-3453	B	-0-		386 5	1 4	5111 128	3 9	Y	116	128 0				4
01	9083 X	1455	-0-	-7628	B	-0-		103 2	1 4	1283 67	3 9	Y	61	64 0				1
02	13608 X	1084	-0-	-12524	B	-0-		71 6	1 4	935 72	3 9	Y	65	64 0				2
MAY B UNIT AC					WELL #:	2HR	RRCID -> 277566	COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL	DEPTH 12196	PERF.12540	- 16245			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC					WELL #:	4H	RRCID -> 277567	COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL	DEPTH 11895	PERF.12421	- 17383			
09	4080 X	4769	-0-	689	B	-270		313 62	1 4	3947 447	3 9	Y	406	406 0				8
10	4123 X	4279	-0-	156	B	-114		319 36	1 4	3439 485	3 9	Y	441	439 0				10
11	4170 X	3305	-0-	-865	B	-114		247 42	1 4	2595 421	3 9	Y	383	384 0				9
12	4929 X	2276	-0-	-2653	B	-114		273 47	1 4	1625 331	3 9	Y	301	301 0				9
01	4929 X	2926	-0-	-2003	B	-114		223 10	1 4	2348 345	3 9	Y	314	315 0				8
02	4116 X	2598	-0-	-1518	B	-114		211 13	1 4	2101 273	3 9	Y	248	249 0				7
KRANER UNIT B AC					WELL #:	3H	RRCID -> 277624	COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL	DEPTH 12727	PERF.12687	- 17912			
09	10920 X	4113	-0-	-6807	B	-0-		630 25	1 4	3236 222	3 9	Y	202	197 0				7
10	11284 X	2303	-0-	-8981	B	-0-		618 7	1 4	1556 122	3 9	Y	111	115 0				3
11	6384 X	6384	-0-	-0-	B	-0-		693 12	1 4	5317 362	3 9	Y	329	320 0				12
12	5789 X	5789	-0-	-0-	B	-0-		746 9	1 4	4770 264	3 9	Y	240	244 0				8
01	5947 X	5947	-0-	-0-	B	-0-		756 15	1 4	4747 429	3 9	Y	390	389 0				9
02	5964 X	2198	-0-	-3766	B	-0-		408 37	1 4	1614 139	3 9	Y	126	131 0				4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
LUNA UNIT AC				WELL #: 14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12139		PERF.12340 - 16171	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3240 X	3704	-0-	464 B	-9189	320 1	2748 3	Y	519	518 0			11
						65 4	571 9						
10	3348 X	3593	-0-	245 B	-8944	304 1	2667 3	Y	534	533 0			12
						35 4	587 9						
11	3120 X	3559	-0-	439 B	-8505	282 1	2666 3	Y	511	511 0			12
						49 4	562 9						
12	3813 X	3088	-0-	-725 B	-8505	290 1	2308 3	Y	401	401 0			12
						49 4	441 9						
01	3813 X	3424	-0-	-389 B	-8505	434 1	2399 3	Y	519	518 0			13
						20 4	571 9						
02	3080 X	2252	-0-	-828 B	-8505	199 1	1680 3	Y	328	332 0			9
						12 4	361 9						

KRANER UNIT A AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12777 - 19568	
09	2130 X	7153	-0-	5023 B	-19705	777 1	6113 3	Y	211	210 0			7
						31 4	232 9						
10	6448 X	10218	-0-	3770 B	-15935	1022 1	9183 3	Y	-0-	7 0			-0-
						13 4							
11	6240 X	187	-0-	-6053 B	-15935	183 1	1 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
12	6448 X	5740	-0-	-708 B	-15935	763 1	4957 3	Y	10	10 0			-0-
						9 4	11 9						
01	6448 X	8742	-0-	2294 B	-13641	779 1	7917 3	Y	27	26 0			1
						16 4	30 9						
02	9240 X	7391	-0-	-1849 B	-13641	758 1	6556 3	Y	8	9 0			-0-
						68 4	9 9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12429 - 18610	
09	9570 X	5783	-0-	-3787 B	-67562	785 1	4776 3	Y	170	176 0			3
						35 4	187 9						
10	9889 X	7052	-0-	-2837 B	-67562	865 1	5666 3	Y	450	444 0			9
						26 4	495 9						
11	9780 X	3112	-0-	-6668 B	-67562	352 1	2527 3	Y	203	209 0			3
						10 4	223 9						
12	7998 X	10747	-0-	2749 B	-64813	1010 1	9188 3	Y	485	479 0			9
						15 4	534 9						
01	7998 X	9415	-0-	1417 B	-63396	926 1	7939 3	Y	476	475 0			10
						26 4	524 9						
02	6356 X	2159	-0-	-4197 B	-63396	305 1	1691 3	Y	140	147 0			3
						9 4	154 9						

DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12453 - 17381	
09	1620 X	-0-	-0-	-1620 B	-11537			Y	-0-				-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372 B	-11537			Y	-0-				-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360 B	-11537			Y	-0-				-0-
12	248 X	3770	-0-	3522 B	-8015	679 1	2387 3	Y	532	516 0			16
						119 4	585 9						
01	0 X	2958	-0-	2958 B	-5057	617 1	1994 3	Y	289	298 0			7
						29 4	318 9						
02	0 X	180	-0-	180 B	-4877	165 1	4 3	Y	1	8 0			-0-
						10 4	1 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE									
0			AMT CODE AMT CODE											
09	7050 X	5580	-0-	-1470 B	-0-	784 1	4030 3	Y	683	690 0				26
						15 4	751 9							
10	6572 X	6262	-0-	-310 B	-0-	837 1	4473 3	Y	859	852 0				33
						7 4	945 9							
11	5970 X	5729	-0-	-241 B	-0-	810 1	3993 3	Y	836	832 0				37
						6 4	920 9							
12	6758 X	5128	-0-	-1630 B	-0-	780 1	3594 3	Y	678	686 0				29
						8 4	746 9							
01	6758 X	5343	-0-	-1415 B	-0-	763 1	3676 3	Y	807	809 0				27
						16 4	888 9							
02	5656 X	4134	-0-	-1522 B	-0-	561 1	2968 3	Y	526	531 0				22
						26 4	579 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
09	8940 X	8350	-0-	-590 B	-19266	780 1	6835 3	Y	640	637 0				22
						31 4	704 9							
10	9238 X	7760	-0-	-1478 B	-19266	836 1	5990 3	Y	840	837 0				25
						10 4	924 9							
11	8940 X	4914	-0-	-4026 B	-19266	678 1	3494 3	Y	664	665 0				24
						12 4	730 9							
12	8618 X	5368	-0-	-3250 B	-19266	697 1	4070 3	Y	539	546 0				17
						8 4	593 9							
01	8618 X	5716	-0-	-2902 B	-19266	617 1	4591 3	Y	451	458 0				10
						12 4	496 9							
02	7476 X	1832	-0-	-5644 B	-19266	508 1	842 3	Y	396	393 0				13
						46 4	436 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
09	3780 X	617	-0-	-3163 B	-0-	582 1	12 3	Y	-0-	1 0				-0-
						23 4								
10	3193 X	412	-0-	-2781 B	-0-	399 1	8 3	Y	-0-					-0-
						5 4								
11	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-			Y	-0-					-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-0-			Y	-0-					-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-			Y	-0-					-0-
02	588 X	102	-0-	-486 B	-0-	24 1	59 3	Y	15	14 0				1
						2 4	17 9							
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
09	4230 X	3610	-0-	-620 B	-0-	237 1	3220 3	Y	129	129 0				3
						11 4	142 9							
10	4774 X	2901	-0-	-1873 B	-0-	226 1	2490 3	Y	162	162 0				3
						7 4	178 9							
11	4620 X	1942	-0-	-2678 B	-0-	159 1	1681 3	Y	89	91 0				1
						4 4	98 9							
12	3968 X	2063	-0-	-1905 B	-0-	187 1	1682 3	Y	174	172 0				3
						3 4	191 9							
01	3720 X	1480	-0-	-2240 B	-0-	158 1	1281 3	Y	34	36 0				1
						4 4	37 9							
02	3360 X	284	-0-	-3076 B	-0-	260 1	17 3	Y	-0-	1 0				-0-
						7 4								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
BUEHRING UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1950 N	1114	-0-	-836 B	-3507	412 1	147 3	87 4	Y	425	424 0			9
*10	2387 N	2061	-0-	-326 B	-3507	480 1	1118 3	57 4	Y	369	369 0			9
*11	1020 N	929	-0-	-91 B	-3507	446 1	20 3	82 4	Y	346	347 0			8
*12	1147 N	2056	-0-	909 B	-2598	769 1	568 3	137 4	Y	529	521 0			16
01	2046 N	3045	-0-	999 B	-1599	833 1	1465 3	40 4	Y	643	642 0			17
02	868 N	638	-0-	-230 B	-1599	255 1	16 4	367 9	Y	334	341 0			10
BUEHRING UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672														
*09	330 N	234	-0-	-96 B	-0-	135 1	1 3	29 4	Y	63	62 0			1
*10	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	570 1	69 9	240 9	Y	218	214 0			5
*11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	334 1	12 3	61 4	Y	78	81 0			2
*12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	387 1	3 3	69 4	Y	157	154 0			5
01	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	350 1	1439 3	17 4	Y	163	164 0			4
*02	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	393 1	1093 3	24 4	Y	150	150 0			4
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613														
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184														
09	2190 X	2205	-0-	15 B	-111	720 1	1256 3	32 4	Y	179	178 0			4
10	1767 X	1151	-0-	-616 B	-111	458 1	480 3	14 4	Y	181	181 0			4
11	3030 X	208	-0-	-2822 B	-111	35 1	1 3	1 4	Y	155	157 0			2
12	2821 X	218	-0-	-2603 B	-111	39 1	1 3	1 4	Y	161	160 0			3
01	2821 X	209	-0-	-2612 B	-111	34 1	1 3	1 4	Y	157	157 0			3
*02	230 N	341	-0-	111 B	-0-	33 1	193 3	1 4	Y	104	105 0			2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
MARATHON OIL EF LLC															
EASLEY UNIT AC															
WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5280 X	4949	-0-	-331 B	-1637	1050	1	3345	3	Y	462	459	0		9
10	7533 X	5071	-0-	-2462 B	-1637	1004	1	3516	3	Y	474	473	0		10
11	7290 X	3949	-0-	-3341 B	-1637	608	1	2911	3	Y	375	379	0		6
12	6045 X	6225	-0-	180 B	-1457	1030	1	4506	3	Y	613	607	0		12
01	5115 X	5740	-0-	625 B	-832	971	1	4150	3	Y	537	537	0		12
02	4620 X	2855	-0-	-1765 B	-832	308	1	2308	3	Y	209	217	0		4
						46	4	508	9						
						30	4	521	9						
						17	4	413	9						
						15	4	674	9						
						28	4	591	9						
						9	4	230	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC															
WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450															
09	4500 X	3580	-0-	-920 B	-11604	305	1	2649	3	Y	553	559	0		10
10	4650 X	4001	-0-	-649 B	-11604	361	1	2929	3	Y	641	637	0		14
11	4200 X	3963	-0-	-237 B	-11604	350	1	2926	3	Y	620	617	0		17
12	4309 X	3920	-0-	-389 B	-11604	339	1	2914	3	Y	603	605	0		15
01	4216 X	3238	-0-	-978 B	-11604	340	1	2334	3	Y	500	503	0		12
02	3696 X	3060	-0-	-636 B	-11604	317	1	2182	3	Y	497	492	0		17
						18	4	608	9						
						6	4	705	9						
						5	4	682	9						
						4	4	663	9						
						14	4	550	9						
						14	4	547	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066															
09	11440 X	11440	-0-	-0- B	-0-	909	1	9517	3	Y	905	912	0		22
10	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	760	1	10300	3	Y	1017	1020	0		19
11	10899 X	10899	-0-	-0- B	-0-	712	1	8955	3	Y	1107	1103	0		23
12	12212 X	12212	-0-	-0- B	-0-	943	1	9940	3	Y	1187	1188	0		22
01	14577 X	14577	-0-	-0- B	-0-	971	1	12680	3	Y	806	809	0		19
*02	16817 X	16817	-0-	-0- B	-0-	1086	1	14895	3	Y	726	728	0		17
						18	4	996	9						
						13	4	1119	9						
						14	4	1218	9						
						23	4	1306	9						
						39	4	887	9						
						37	4	799	9						
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038															
09	4560 X	8092	-0-	3532 B	-63225	786	1	6958	3	Y	303	302	0		7
10	4712 X	5751	-0-	1039 B	-62186	391	1	5039	3	Y	285	287	0		5
11	5070 X	2588	-0-	-2482 B	-62186	551	1	1831	3	Y	178	179	0		4
12	8370 X	883	-0-	-7487 B	-62186	363	1	316	3	Y	177	178	0		3
01	8370 X	-0-	-0-	-8370 B	-62186	9	4	195	9	Y	-0-	3	0		-0-
02	6076 X	-0-	-0-	-6076 B	-62186					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
HEMBY UNIT B AC				WELL #: 3H		RRCID -> 279745		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 12712		PERF.12830 - 18256					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
09	3930 X	3960	-0-	30 B	-8103	795 1	2349 3	46 4	770 9	Y	700	692 0				12	
10	3751 X	4397	-0-	646 B	-7457	931 1	2392 3	15 4	1059 9	Y	963	954 0				21	
11	3750 X	4187	-0-	437 B	-7020	883 1	2441 3	13 4	850 9	Y	773	773 0				21	
12	4092 X	3798	-0-	-294 B	-7020	830 1	2149 3	10 4	809 9	Y	735	737 0				19	
01	4402 X	3594	-0-	-808 B	-7020	840 1	1980 3	35 4	739 9	Y	672	675 0				16	
02	3976 X	3186	-0-	-790 B	-7020	610 1	2025 3	28 4	523 9	Y	475	475 0				16	
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 3H		RRCID -> 279778		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12393 - 17330					
09	5880 X	-0-	-0-	-5880 B	-9216					Y	-0-	1 0				-0-	
10	6076 X	-0-	-0-	-6076 B	-9216					Y	-0-					-0-	
11	5880 X	-0-	-0-	-5880 B	-9216					Y	-0-					-0-	
12	4650 X	3604	-0-	-1046 B	-9216	459 1	1678 3	80 4	1387 9	Y	1261	1223 0				38	
01	527 X	3699	-0-	3172 B	-6044	682 1	2504 3	32 4	481 9	Y	437	464 0				11	
02	0 X	4068	-0-	4068 B	-1976	708 1	2418 3	44 4	898 9	Y	816	804 0				23	
LUNA UNIT AC				WELL #: 10H		RRCID -> 279823		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12106		PERF.12227 - 16000					
09	810 N	-0-	-0-	-810 B	-21730					Y	-0-	4 0				-0-	
10	1147 N	321	-0-	-826 B	-21730	82 1	27 3	10 4	202 9	Y	184	180 0				4	
11	750 N	1135	-0-	385 B	-21345	467 1	109 3	86 4	473 9	Y	430	424 0				10	
12	0 N	1116	-0-	1116 B	-20229	524 1	129 3	94 4	369 9	Y	335	335 0				10	
01	310 N	1256	-0-	946 B	-19283	561 1	280 3	27 4	388 9	Y	353	354 0				9	
02	1064 N	1109	-0-	45 B	-19238	524 1	267 3	32 4	286 9	Y	260	262 0				7	
LUNA UNIT AC				WELL #: 11H		RRCID -> 279825		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12123 - 16057					
09	16170 X	3024	-0-	-13146 B	-0-	322 1	2101 3	66 4	535 9	Y	486	486 0				10	
10	8463 X	3079	-0-	-5384 B	-0-	351 1	2089 3	41 4	598 9	Y	544	541 0				13	
11	7830 X	2723	-0-	-5107 B	-0-	344 1	1880 3	61 4	438 9	Y	398	401 0				10	
12	3410 X	2596	-0-	-814 B	-0-	306 1	1829 3	53 4	408 9	Y	371	370 0				11	
01	3348 X	2437	-0-	-911 B	-0-	287 1	1771 3	14 4	365 9	Y	332	334 0				9	
02	2828 X	1853	-0-	-975 B	-0-	276 1	1289 3	17 4	271 9	Y	246	248 0				7	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
MAY UNIT 1 AC				WELL #: 12H		RRCID -> 279829		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 11986		PERF.12336 - 16419			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4594					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4594					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4594					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4594					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4594					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1137	-0-	1137	B	-3457	391	1	3	3	Y	660	632	0	28
							17	4	726	9					
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12413 - 17622			
09	360 N	1452	-0-	1092	B	-5436	446	1	94	4	Y	829	824	0	17
							912	9							
10	775 N	1361	-0-	586	B	-4850	450	1	54	4	Y	779	778	0	18
							857	9							
11	750 N	1457	-0-	707	B	-4143	440	1	1	3	Y	850	848	0	20
							81	4	935	9					
12	775 N	1257	-0-	482	B	-3661	359	1	64	4	Y	758	755	0	23
							834	9							
01	775 N	1191	-0-	416	B	-3245	301	1	15	4	Y	795	798	0	20
							875	9							
02	700 N	2694	-0-	1994	B	-1251	498	1	1339	3	Y	751	750	0	21
							31	4	826	9					
MOBIL UNIT D AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12597 - 16953			
09	4380 X	2135	-0-	-2245	B	-17976	530	1	1425	3	Y	155	153	0	4
							9	4	171	9					
10	4185 X	609	-0-	-3576	B	-17976	479	1	6	3	Y	106	108	0	2
							7	4	117	9					
11	3270 X	432	-0-	-2838	B	-17976	410	1	7	4	Y	14	16	0	-0-
							15	9							
12	3720 X	446	-0-	-3274	B	-17976	390	1	1	3	Y	42	41	0	1
							9	4	46	9					
01	2201 X	787	-0-	-1414	B	-17976	368	1	16	4	Y	366	358	0	9
							403	9							
02	1988 X	468	-0-	-1520	B	-17976	208	1	1	3	Y	230	234	0	5
							6	4	253	9					
MOBIL UNIT D AC				WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12541 - 16817			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-52787					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-52787					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-52787					Y	-0-			-0-
12	0 N	245	-0-	245	B	-52542	222	1	8	3	Y	9	9	0	-0-
							5	4	10	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-52542					Y	-0-			-0-
02	0 N	77	-0-	77	B	-52465	71	1	4	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	11902 X	11902	-0-	-0- B	-0-	878 1	9742 3	180 4	1102 9	Y	1002	1001 0			19
10	11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	854 1	9148 3	153 4	1009 9	Y	917	910 0			26
11	10830 X	10363	-0-	-467 B	-0-	846 1	8404 3	139 4	974 9	Y	885	894 0			17
12	12307 X	10307	-0-	-2000 B	-0-	847 1	8339 3	136 4	985 9	Y	895	890 0			22
01	12307 X	10492	-0-	-1815 B	-0-	921 1	8322 3	198 4	1051 9	Y	955	953 0			24
*02	12100 X	12100	-0-	-0- B	-0-	831 1	9920 3	220 4	1129 9	Y	1026	1022 0			28
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461															
09	2160 X	2111	-0-	-49 B	-2381	554 1	1134 3	114 4	309 9	Y	281	283 0			5
10	2139 X	1839	-0-	-300 B	-2381	533 1	945 3	95 4	266 9	Y	242	240 0			7
11	2040 X	1702	-0-	-338 B	-2381	533 1	754 3	87 4	328 9	Y	298	299 0			6
12	2170 X	2760	-0-	590 B	-1791	535 1	787 3	86 4	1352 9	Y	1229	1205 0			30
01	2170 X	1701	-0-	-469 B	-1791	543 1	698 3	117 4	343 9	Y	312	334 0			8
02	1596 N	1521	-0-	-75 B	-1791	510 1	591 3	135 4	285 9	Y	259	260 0			7
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605															
09	4140 X	1640	-0-	-2500 B	-24532	255 1	1195 3	11 4	179 9	Y	163	164 0			3
10	4278 X	1958	-0-	-2320 B	-24532	304 1	1386 3	9 4	259 9	Y	235	233 0			5
11	2580 X	2087	-0-	-493 B	-24532	142 1	1746 3	4 4	195 9	Y	177	179 0			3
12	1984 X	1182	-0-	-802 B	-24532	217 1	830 3	3 4	132 9	Y	120	121 0			2
01	1984 X	79	-0-	-1905 B	-24532	71 1	2 3	2 4	4 9	Y	4	6 0			-0-
02	1960 X	-0-	-0-	-1960 B	-24532	2 4				Y	-0-				-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576															
09	5040 X	452	-0-	-4588 B	-0-	60 1	379 3	3 4	10 9	Y	9	15 0			-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	4500 X	-0-	-0-	-4500 B	-0-					Y	-0-				-0-
12	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC																	
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	
09	3360 X	2006	-0-	-1354 B	-13394	179 8 4	1588 231 9	3	Y	210	210	0				4	
10	1643 X	2088	-0-	445 B	-12949	216 7 4	1621 244 9	3	Y	222	221	0				5	
11	3030 X	1127	-0-	-1903 B	-12949	80 2 4	890 155 9	3	Y	141	144	0				2	
12	2573 X	1285	-0-	-1288 B	-12949	95 1 4	1050 139 9	3	Y	126	126	0				2	
01	2573 X	1225	-0-	-1348 B	-12949	104 1 4	961 157 9	3	Y	143	142	0				3	
02	1876 X	1369	-0-	-507 B	-12949	102 3 4	1123 141 9	3	Y	128	129	0				2	
MOBIL UNIT D AC														COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959	
09	4500 X	3685	-0-	-815 B	-21023	316 6 4	3164 199 9	3	Y	181	179	0				4	
10	4650 X	4388	-0-	-262 B	-21023	326 6 4	3867 189 9	3	Y	172	173	0				3	
11	4500 X	3539	-0-	-961 B	-21023	281 6 4	3132 120 9	3	Y	109	110	0				2	
12	4185 X	2460	-0-	-1725 B	-21023	161 4 4	2131 164 9	3	Y	149	148	0				3	
01	4402 X	3887	-0-	-515 B	-21023	265 11 4	3407 204 9	3	Y	185	184	0				4	
02	3976 X	4744	-0-	768 B	-20255	548 17 4	3884 295 9	3	Y	268	266	0				6	
HOLLMAN UNIT AC														COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374	
09	990 X	2226	-0-	1236 B	-23275	698 31 4	1149 348 9	3	Y	316	319	0				6	
10	1023 X	1979	-0-	956 B	-22319	714 21 4	780 464 9	3	Y	422	419	0				9	
11	4920 X	1381	-0-	-3539 B	-22319	697 19 4	277 388 9	3	Y	353	356	0				6	
12	4154 X	893	-0-	-3261 B	-22319	712 10 4	14 157 9	3	Y	143	146	0				3	
01	4154 X	1499	-0-	-2655 B	-22319	694 20 4	447 338 9	3	Y	307	303	0				7	
02	2072 X	2318	-0-	246 B	-22073	611 17 4	1428 262 9	3	Y	238	240	0				5	
HOLLMAN UNIT AC														COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460	
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-2635				Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635				Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635				Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635				Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2635				Y	-0-						-0-	
02	T. A.	439	-0-	439 B	-2196	346 9 4	8 76 9	3	Y	69	68	0				1	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5400 X	3905	-0-	-1495 B	-84135	785 1	2825 3	35 4	260 9	Y	236	236	0		5
10	6138 X	2249	-0-	-3889 B	-84135	676 1	1271 3	20 4	282 9	Y	256	256	0		5
11	5940 X	2118	-0-	-3822 B	-84135	771 1	949 3	21 4	377 9	Y	343	343	0		5
12	4991 X	2094	-0-	-2897 B	-84135	641 1	1126 3	9 4	318 9	Y	289	289	0		5
01	4588 X	2273	-0-	-2315 B	-84135	758 1	1210 3	22 4	283 9	Y	257	256	0		6
02	3304 X	1950	-0-	-1354 B	-84135	505 1	1187 3	14 4	244 9	Y	222	224	0		4
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592															
09	8760 X	4526	-0-	-4234 B	-0-	266 1	3988 3	12 4	260 9	Y	236	235	0		5
10	9052 X	4495	-0-	-4557 B	-0-	281 1	3949 3	9 4	256 9	Y	233	233	0		5
11	6330 X	1758	-0-	-4572 B	-0-	92 1	1547 3	3 4	116 9	Y	105	108	0		2
12	5095 X	5095	-0-	-0- B	-0-	261 1	4504 3	4 4	326 9	Y	296	292	0		6
01	5057 X	5057	-0-	-0- B	-0-	244 1	4368 3	7 4	438 9	Y	398	395	0		9
02	4228 X	4171	-0-	-57 B	-0-	205 1	3702 3	7 4	257 9	Y	234	239	0		4
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7944					Y	-0-				-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423															
09	2430 X	1027	-0-	-1403 B	-9931	588 1	151 3	3 4	285 9	Y	259	259	0		2
10	2356 N	2929	-0-	573 B	-9358	704 1	1851 3	4 4	370 9	Y	336	334	0		4
11	1770 N	2516	-0-	746 B	-8612	641 1	1541 3	2 4	332 9	Y	302	302	0		4
12	1054 N	1835	-0-	781 B	-7831	632 1	531 3	5 4	667 9	Y	606	603	0		7
01	2511 N	2110	-0-	-401 B	-7831	690 1	955 3	32 4	433 9	Y	394	396	0		5
02	1876 N	1430	-0-	-446 B	-7831	603 1	511 3	38 4	278 9	Y	253	254	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6450 X	3795	-0-	-2655 B	-33310	688 1 5 4	3063 3 39 9	3	Y	35	36 0					-0-
10	2356 X	4271	-0-	1915 B	-31395	745 1 4 4	3444 3 78 9	3	Y	71	70 0					1
11	2280 X	3300	-0-	1020 B	-30375	634 1 2 4	2663 3 1 9	3	Y	1	2 0					-0-
12	3937 X	2014	-0-	-1923 B	-30375	627 1 5 4	1362 3 20 9	3	Y	18	18 0					-0-
01	4278 X	2073	-0-	-2205 B	-30375	692 1 32 4	1182 3 167 9	3	Y	152	150 0					2
02	3780 X	706	-0-	-3074 B	-30375	533 1 34 4	5 3 134 9	3	Y	122	122 0					2
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000																
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-20696					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-20696					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20696					Y	-0-					-0-
12	0 N	21	-0-	21 B	-20675	20 1	1 9	1	9	Y	1	1 0				-0-
01	0 N	344	-0-	344 B	-20331	326 1 9 4	5 3 4 9	3	Y	4	4 0					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20331					Y	-0-					-0-
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094																
09	2700 X	2862	-0-	162 B	-10052	753 1 30 4	1662 3 417 9	3	Y	379	374 0					13
10	2790 X	3487	-0-	697 B	-9355	815 1 10 4	2286 3 376 9	3	Y	342	345 0					10
11	1860 X	1331	-0-	-529 B	-9355	725 1 12 4	478 3 116 9	3	Y	105	111 0					4
12	2945 X	3347	-0-	402 B	-8953	799 1 9 4	1990 3 549 9	3	Y	499	487 0					16
01	3472 X	3215	-0-	-257 B	-8953	677 1 13 4	2060 3 465 9	3	Y	423	430 0					9
02	3136 X	3136	-0-	-0- B	-8953	694 1 63 4	2090 3 289 9	3	Y	263	263 0					9
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709																
09	3420 X	2907	-0-	-513 B	-6461	724 1 28 4	1368 3 787 9	3	Y	715	714 0					25
10	2666 X	4237	-0-	1571 B	-4890	876 1 10 4	2293 3 1058 9	3	Y	962	958 0					29
11	2580 X	2416	-0-	-164 B	-4890	753 1 13 4	701 3 949 9	3	Y	863	861 0					31
12	3007 X	2302	-0-	-705 B	-4890	745 1 8 4	736 3 813 9	3	Y	739	746 0					24
01	4247 X	2837	-0-	-1410 B	-4890	676 1 13 4	1419 3 729 9	3	Y	663	673 0					14
02	3836 X	4969	-0-	1133 B	-3757	762 1 69 4	3201 3 937 9	3	Y	852	837 0					29

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
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. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
09	1590 X	666	-0-	-924 B	-0-	450 17 4	1	3 3	196 9	Y	178	181 0					6												
10	1550 X	704	-0-	-846 B	-0-	473 5 4	1	11 3	215 9	Y	195	195 0					6												
11	1500 X	1404	-0-	-96 B	-0-	589 10 4	1	467 3	338 9	Y	307	302 0					11												
12	1581 X	1325	-0-	-256 B	-0-	572 6 4	1	444 3	303 9	Y	275	277 0					9												
01	1334 X	1334	-0-	-0- B	-0-	494 10 4	1	448 3	382 9	Y	347	348 0					8												
02	1316 X	490	-0-	-826 B	-0-	368 33 4	1	3 3	86 9	Y	78	83 0					3												
ROBERT BOWMAN UNIT AC																													
WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561																													
09	2250 X	1886	-0-	-364 B	-6934	607 127 4	1	611 3	541 9	Y	492	496 0					10												
10	2325 X	2362	-0-	37 B	-6897	633 76 4	1	789 3	864 9	Y	785	777 0					18												
11	2820 X	1531	-0-	-1289 B	-6897	582 107 4	1	346 3	496 9	Y	451	458 0					11												
12	3069 X	1026	-0-	-2043 B	-6897	457 82 4	1	278 3	209 9	Y	190	195 0					6												
01	3069 X	1577	-0-	-1492 B	-6897	648 31 4	1	632 3	266 9	Y	242	242 0					6												
02	2128 X	554	-0-	-1574 B	-6897	223 14 4	1	227 3	90 9	Y	82	86 0					2												
ROBERT BOWMAN UNIT AC																													
WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505																													
09	1020 N	2339	-0-	1319 B	-19050	284 58 4	1	1418 3	579 9	Y	526	522 0					11												
10	1209 N	2636	-0-	1427 B	-17623	279 33 4	1	1541 3	783 9	Y	712	707 0					16												
11	660 N	2187	-0-	1527 B	-16096	168 30 4	1	1187 3	802 9	Y	729	728 0					17												
12	2046 N	3072	-0-	1026 B	-15070	207 35 4	1	1731 3	1099 9	Y	999	986 0					30												
01	2046 N	2083	-0-	37 B	-15033	154 7 4	1	650 3	1272 9	Y	1156	1156 0					30												
02	2380 X	1352	-0-	-1028 B	-15033	221 14 4	1	70 3	1047 9	Y	952	955 0					27												
FOSTER UNIT AC																													
WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907																													
09	6090 X	4926	-0-	-1164 B	-39074	714 28 4	1	3655 3	529 9	Y	481	480 0					17												
10	6293 X	4961	-0-	-1332 B	-39074	801 10 4	1	3619 3	531 9	Y	483	485 0					15												
11	5880 X	3665	-0-	-2215 B	-39074	706 12 4	1	2540 3	407 9	Y	370	372 0					13												
12	5177 X	718	-0-	-4459 B	-39074	547 6 4	1	14 3	151 9	Y	137	146 0					4												
01	5115 X	3608	-0-	-1507 B	-39074	524 10 4	1	2590 3	484 9	Y	440	434 0					10												
02	4452 X	2684	-0-	-1768 B	-39074	594 54 4	1	1705 3	331 9	Y	301	301 0					10												

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010 X	1637	-0-	-373 B	-0-	598 1	346 3	Y	515	515 0				10
10	2077 X	1646	-0-	-431 B	-0-	126 4	567 9							
11	1740 X	1422	-0-	-318 B	-0-	625 1	444 3	Y	456	455 0				11
12	1829 X	1350	-0-	-479 B	-0-	75 4	502 9							
01	1705 X	1292	-0-	-413 B	-0-	653 1	412 3	Y	215	221 0				5
*02	2019 X	2019	-0-	-0- B	-0-	120 4	237 9							
						526 1	338 3	Y	356	350 0				11
						94 4	392 9							
						650 1	164 3	Y	406	407 0				10
						31 4	447 9							
						647 1	815 3	Y	470	467 0				13
						40 4	517 9							
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972														
09	2820 X	2987	-0-	167 B	-40227	739 1	1964 3	Y	228	228 0				5
10	4061 X	3179	-0-	-882 B	-40227	33 4	251 9							
11	4110 X	2545	-0-	-1565 B	-40227	802 1	2075 3	Y	253	253 0				5
12	3472 X	2974	-0-	-498 B	-40227	24 4	278 9							
01	3472 X	2125	-0-	-1347 B	-40227	778 1	1482 3	Y	240	241 0				4
02	2884 X	1446	-0-	-1438 B	-40227	21 4	264 9							
						868 1	1860 3	Y	213	213 0				4
						12 4	234 9							
						720 1	1172 3	Y	193	193 0				4
						21 4	212 9							
						458 1	855 3	Y	109	111 0				2
						13 4	120 9							
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
09	8430 X	5951	-0-	-2479 B	-0-	906 1	4328 3	Y	619	616 0				21
10	8711 X	6046	-0-	-2665 B	-0-	36 4	681 9							
11	8430 X	5101	-0-	-3329 B	-0-	1022 1	4366 3	Y	587	590 0				18
12	7154 X	7154	-0-	-0- B	-0-	12 4	646 9							
01	6540 X	6540	-0-	-0- B	-0-	921 1	3563 3	Y	546	544 0				20
02	5544 X	3784	-0-	-1760 B	-0-	16 4	601 9							
						985 1	5663 3	Y	450	455 0				15
						11 4	495 9							
						774 1	5154 3	Y	543	546 0				12
						15 4	597 9							
						488 1	2794 3	Y	416	414 0				14
						44 4	458 9							
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
09	6570 X	2983	-0-	-3587 B	-4835	723 1	1821 3	Y	370	363 0				7
10	6789 X	2328	-0-	-4461 B	-4835	32 4	407 9							
11	6360 X	2351	-0-	-4009 B	-4835	831 1	1375 3	Y	88	93 0				2
12	5208 X	3261	-0-	-1947 B	-4835	25 4	97 9							
01	3069 X	3106	-0-	37 B	-4798	926 1	1334 3	Y	60	61 0				1
02	2772 X	972	-0-	-1800 B	-4798	25 4	66 9							
						900 1	2286 3	Y	56	56 0				1
						13 4	62 9							
						785 1	2247 3	Y	46	46 0				1
						23 4	51 9							
						343 1	600 3	Y	18	19 0				-0-
						9 4	20 9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
*09	3540 X	2892	-0-	-648 B	-32084		588 1	1831 3	122 4	351 9	Y	319	319 0					6	
*10	3658 X	2853	-0-	-805 B	-32084		605 1	1802 3	72 4	374 9	Y	340	338 0					8	
*11	3480 X	2147	-0-	-1333 B	-32084		554 1	1201 3	100 4	292 9	Y	265	267 0					6	
*12	3379 X	2113	-0-	-1266 B	-32084		444 1	1360 3	78 4	231 9	Y	210	210 0					6	
01	3131 X	1456	-0-	-1675 B	-32084		580 1	664 3	28 4	184 9	Y	167	169 0					4	
02	2688 X	1754	-0-	-934 B	-32084		541 1	758 3	33 4	422 9	Y	384	377 0					11	
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #: 7H		RRCID -> 280523		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12204 - 18578							
09	9090 X	5859	-0-	-3231 B	-28990		854 1	4686 3	38 4	281 9	Y	255	256 0					5	
10	9393 X	5373	-0-	-4020 B	-28990		873 1	4213 3	26 4	261 9	Y	237	237 0					5	
11	7800 X	6907	-0-	-893 B	-28990		868 1	5643 3	24 4	372 9	Y	338	338 0					5	
12	6448 X	7231	-0-	783 B	-28207		855 1	5955 3	13 4	408 9	Y	371	369 0					7	
01	6045 X	7847	-0-	1802 B	-26405		849 1	6566 3	24 4	408 9	Y	371	370 0					8	
02	6440 X	6199	-0-	-241 B	-26405		550 1	5370 3	17 4	262 9	Y	238	241 0					5	
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 280525		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12443 - 17788							
*09	5670 X	3816	-0-	-1854 B	-43108		654 1	2788 3	135 4	239 9	Y	217	216 0					4	
*10	5859 X	3746	-0-	-2113 B	-43108		665 1	2737 3	78 4	266 9	Y	242	240 0					6	
*11	5670 X	3637	-0-	-2033 B	-43108		640 1	2640 3	115 4	242 9	Y	220	221 0					5	
*12	4061 X	2686	-0-	-1375 B	-43108		586 1	1588 3	103 4	409 9	Y	372	366 0					11	
01	3937 X	6327	-0-	2390 B	-40718		789 1	4917 3	37 4	584 9	Y	531	528 0					14	
02	3556 X	5013	-0-	1457 B	-39261		741 1	3608 3	46 4	618 9	Y	562	560 0					16	
FOSTER UNIT AC				WELL #: 10H		RRCID -> 280526		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12571 - 17662							
09	2670 X	1517	-0-	-1153 B	-33680		759 1	524 3	30 4	204 9	Y	185	191 0					6	
10	2666 X	1347	-0-	-1319 B	-33680		798 1	334 3	9 4	206 9	Y	187	187 0					6	
11	1440 X	3358	-0-	1918 B	-31762		846 1	2101 3	15 4	396 9	Y	360	353 0					13	
12	1581 X	871	-0-	-710 B	-31762		528 1	14 3	6 4	323 9	Y	294	297 0					10	
01	1581 X	6007	-0-	4426 B	-27336		851 1	4728 3	17 4	411 9	Y	374	376 0					8	
02	3136 X	4485	-0-	1349 B	-25987		792 1	3128 3	71 4	494 9	Y	449	442 0					15	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4290 X	4024	-0-	-266 B	-11234	814 1	2775 3	47 4	388 9	Y	353	361 0		6
10	4433 X	4061	-0-	-372 B	-11234	925 1	2768 3	15 4	353 9	Y	321	320 0		7
11	4380 X	3595	-0-	-785 B	-11234	886 1	2380 3	13 4	316 9	Y	287	286 0		8
12	4526 X	934	-0-	-3592 B	-11234	693 1	12 3	8 4	221 9	Y	201	204 0		5
01	4526 X	689	-0-	-3837 B	-11234	538 1	23 4	128 9		Y	116	118 0		3
02	3752 X	755	-0-	-2997 B	-11234	501 1	23 4	231 9		Y	210	206 0		7
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
09	4260 X	2607	-0-	-1653 B	-1078	611 1	1550 3	35 4	411 9	Y	374	377 0		7
10	4402 X	2121	-0-	-2281 B	-1078	610 1	1186 3	10 4	315 9	Y	286	287 0		6
11	3120 X	2971	-0-	-149 B	-1078	231 1	2250 3	3 4	487 9	Y	443	437 0		12
12	3224 X	3621	-0-	397 B	-681	247 1	2935 3	3 4	436 9	Y	396	398 0		10
01	3598 X	4279	-0-	681 B	-0-	316 1	3561 3	13 4	389 9	Y	354	355 0		9
*02	2892 X	2892	-0-	-0- B	-0-	235 1	2320 3	11 4	326 9	Y	296	295 0		10
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074														
09	2370 N	2949	-0-	579 B	-14168	619 1	2185 3	4 4	141 9	Y	128	128 0		1
10	2449 X	2229	-0-	-220 B	-14168	580 1	1556 3	3 4	90 9	Y	82	82 0		1
11	2370 X	1228	-0-	-1142 B	-14168	352 1	741 3	1 4	134 9	Y	122	122 0		1
12	2449 N	2575	-0-	126 B	-14042	584 1	1752 3	5 4	234 9	Y	213	211 0		3
01	2232 N	470	-0-	-1762 B	-14042	259 1	8 3	12 4	191 9	Y	174	175 0		2
02	2744 X	1612	-0-	-1132 B	-14042	522 1	921 3	33 4	136 9	Y	124	124 0		2
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823														
09	2490 X	1813	-0-	-677 B	-31398	535 1	1028 3	23 4	227 9	Y	206	206 0		4
10	2573 X	1499	-0-	-1074 B	-31398	544 1	731 3	16 4	208 9	Y	189	189 0		4
11	2490 X	1313	-0-	-1177 B	-31398	540 1	561 3	15 4	197 9	Y	179	180 0		3
12	2139 X	1958	-0-	-181 B	-31398	610 1	1140 3	9 4	199 9	Y	181	181 0		3
01	1860 X	1569	-0-	-291 B	-31398	577 1	795 3	17 4	180 9	Y	164	163 0		4
02	1232 N	1327	-0-	95 B	-31303	518 1	651 3	14 4	144 9	Y	131	132 0		3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE	
09	5910 X	420	-0-	-5490 B	-375	343	1	15	4	Y	56	61	0	1
10	837 X	510	-0-	-327 B	-375	62	9							2
11	810 X	350	-0-	-460 B	-375	382	1	3	3	Y	104	103	0	1
12	837 X	739	-0-	-98 B	-375	11	4	114	9		76	77	0	3
01	682 X	732	-0-	50 B	-325	258	1	1	3	Y	176	174	0	4
02	336 N	466	-0-	130 B	-195	7	4	84	9		170	169	0	1
						535	1	3	3	Y	70	73	0	
						7	4	194	9					
						525	1	5	3	Y				
						15	4	187	9					
						374	1	5	3	Y				
						10	4	77	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988														
09	3300 X	2044	-0-	-1256 B	-42531	534	1	1072	3	Y	298	298	0	6
10	3007 X	1671	-0-	-1336 B	-42531	110	4	328	9					7
11	2580 X	1385	-0-	-1195 B	-42531	528	1	768	3	Y	255	254	0	5
12	2170 X	445	-0-	-1725 B	-42531	94	4	281	9		252	254	0	-0-
01	2170 X	692	-0-	-1478 B	-42531	523	1	499	3	Y	5	10	0	-0-
02	1288 N	722	-0-	-566 B	-42531	86	4	277	9		16	16	0	2
						331	1	55	3	Y				
						53	4	6	9					
						481	1	89	3	Y				
						104	4	18	9					
						459	1	46	3	Y				
						122	4	95	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
09	5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	652	1	4148	3	Y	403	403	0	15
10	5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	12	4	443	9					21
11	4590 X	2948	-0-	-1642 B	-0-	674	1	4140	3	Y	558	552	0	16
12	5425 X	4691	-0-	-734 B	-0-	6	4	614	9		353	358	0	31
01	8514 X	8514	-0-	-0- B	-0-	531	1	2025	3	Y	709	694	0	121
02	4536 X	3427	-0-	-1109 B	-0-	4	4	388	9		3557	3467	0	15
						626	1	3278	3	Y				
						7	4	780	9					
						671	1	3916	3	Y				
						14	4	3913	9					
						522	1	2497	3	Y				
						24	4	384	9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
09	11040 X	6521	-0-	-4519 B	-78000	911	1	5108	3	Y	420	422	0	8
10	11439 X	7273	-0-	-4166 B	-78000	40	4	462	9					10
11	11070 X	6084	-0-	-4986 B	-78000	1013	1	5682	3	Y	497	495	0	7
12	9145 X	3879	-0-	-5266 B	-78000	31	4	547	9		445	448	0	7
01	8308 X	4456	-0-	-3852 B	-78000	959	1	4609	3	Y	356	356	0	7
02	6580 X	6317	-0-	-263 B	-78000	26	4	490	9		328	328	0	8
						832	1	2643	3	Y				
						12	4	392	9					
						826	1	3245	3	Y				
						24	4	361	9					
						773	1	5043	3	Y				
						22	4	479	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT AC															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	12090 X	4625	-0-	-7465 B	-120277		345 1	4101 3	16 4	163 9	Y	148	152 0		3
10	12493 X	4439	-0-	-8054 B	-120277		274 1	3906 3	8 4	251 9	Y	228	226 0		5
11	9240 X	4406	-0-	-4834 B	-120277		296 1	3853 3	8 4	249 9	Y	226	227 0		4
12	7564 X	5008	-0-	-2556 B	-120277		376 1	4362 3	6 4	264 9	Y	240	239 0		5
01	7564 X	4945	-0-	-2619 B	-120277		345 1	4350 3	10 4	240 9	Y	218	218 0		5
02	4312 X	4224	-0-	-88 B	-120277		302 1	3716 3	9 4	197 9	Y	179	181 0		3
DAVILA UNIT AC															
WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972															
09	7770 X	7524	-0-	-246 B	-33777		355 1	6326 3	16 4	827 9	Y	752	754 0		15
10	8029 X	7338	-0-	-691 B	-33777		342 1	6110 3	10 4	876 9	Y	796	795 0		16
11	7770 X	6966	-0-	-804 B	-33777		345 1	5815 3	10 4	796 9	Y	724	728 0		12
12	7967 X	7929	-0-	-38 B	-33777		373 1	6439 3	6 4	1111 9	Y	1010	1003 0		19
01	7905 X	3984	-0-	-3921 B	-33777		183 1	3286 3	5 4	510 9	Y	464	473 0		10
02	7028 X	4161	-0-	-2867 B	-33777		296 1	3212 3	9 4	644 9	Y	585	584 0		11
FRANKE UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781															
09	1980 X	1611	-0-	-369 B	-0-		403 1	1027 3	16 4	165 9	Y	150	150 0		5
10	2046 X	1584	-0-	-462 B	-0-		509 1	963 3	6 4	106 9	Y	96	98 0		3
11	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-		489 1	1268 3	8 4	314 9	Y	285	278 0		10
12	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-		507 1	1485 3	6 4	493 9	Y	448	443 0		15
01	2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-		720 1	1938 3	14 4	312 9	Y	284	293 0		6
*02	2054 X	2054	-0-	-0- B	-0-		413 1	1288 3	37 4	316 9	Y	287	283 0		10
DAVILA-GRAHAM UNIT AC															
WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332															
09	480 N	2518	-0-	2038 B	-16348		449 1	1558 3	3 4	508 9	Y	462	458 0		4
10	713 N	2653	-0-	1940 B	-14408		621 1	1734 3	3 4	295 9	Y	268	269 0		3
11	90 N	2742	-0-	2652 B	-11756		460 1	2280 3	2 4		Y	-0-	3 0		-0-
12	2294 N	5527	-0-	3233 B	-8523		415 1	4867 3	4 4	241 9	Y	219	216 0		3
01	2294 N	5765	-0-	3471 B	-5052		547 1	5114 3	25 4	79 9	Y	72	74 0		1
02	2548 X	5752	-0-	3204 B	-1848		435 1	5287 3	28 4	2 9	Y	2	3 0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	56490 X	27956	-0-	-28534 B	-30369	1619 18 4	22782 3 537 9	3	Y	3215	3219 0		31	
10	58373 X	28840	-0-	-29533 B	-30369	1642 13 4	23304 3 3881 9	3	Y	3528	3520 0		39	
11	56490 X	26840	-0-	-29650 B	-30369	1522 10 4	21282 3 4026 9	3	Y	3660	3656 0		43	
12	40765 X	27095	-0-	-13670 B	-30369	1580 17 4	21909 3 3589 9	3	Y	3263	3267 0		39	
01	33511 X	25826	-0-	-7685 B	-30369	1604 71 4	20793 3 3358 9	3	Y	3053	3054 0		38	
02	25732 X	22700	-0-	-3032 B	-30369	1410 90 4	18132 3 3068 9	3	Y	2789	2779 0		48	
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
09	11670 X	6987	-0-	-4683 B	-9358	741 30 4	5328 3 888 9	3	Y	807	807 0		28	
10	16120 X	5397	-0-	-10723 B	-9358	743 9 4	3996 3 649 9	3	Y	590	600 0		18	
11	15600 X	5080	-0-	-10520 B	-9358	762 13 4	3649 3 656 9	3	Y	596	592 0		22	
12	16120 X	4998	-0-	-11122 B	-9358	754 9 4	3661 3 574 9	3	Y	522	527 0		17	
01	8494 X	4785	-0-	-3709 B	-9358	672 13 4	3509 3 591 9	3	Y	537	542 0		12	
02	6524 X	4978	-0-	-1546 B	-9358	650 58 4	3438 3 832 9	3	Y	756	743 0		25	
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
09	5400 X	4516	-0-	-884 B	-0-	762 44 4	3005 3 705 9	3	Y	641	647 0		11	
10	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	862 14 4	2381 3 820 9	3	Y	745	740 0		16	
11	4920 X	4140	-0-	-780 B	-0-	824 12 4	2493 3 811 9	3	Y	737	733 0		20	
12	5084 X	4307	-0-	-777 B	-0-	793 9 4	2618 3 887 9	3	Y	806	805 0		21	
01	5084 X	4214	-0-	-870 B	-0-	924 39 4	2381 3 870 9	3	Y	791	793 0		19	
02	4228 X	2978	-0-	-1250 B	-0-	746 34 4	1648 3 550 9	3	Y	500	502 0		17	
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
09	3600 X	5220	-0-	1620 B	-15146	794 31 4	4356 3 39 9	3	Y	35	35 0		1	
10	3441 X	8794	-0-	5353 B	-9793	1106 14 4	6923 3 751 9	3	Y	683	663 0		21	
11	3360 X	5771	-0-	2411 B	-7382	939 17 4	4456 3 359 9	3	Y	326	335 0		12	
12	4061 X	3223	-0-	-838 B	-7382	802 9 4	2064 3 348 9	3	Y	316	318 0		10	
01	4061 X	3208	-0-	-853 B	-7382	713 14 4	2381 3 100 9	3	Y	91	99 0		2	
02	7952 X	2791	-0-	-5161 B	-7382	550 50 4	1678 3 513 9	3	Y	466	452 0		16	

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3660 X	1265	-0-	-2395 B	-17719	187 1	1000 3	8 4	70 9	Y	64	67 0			1
10	3782 X	2126	-0-	-1656 B	-17719	149 1	1797 3	5 4	175 9	Y	159	157 0			3
11	3450 X	1311	-0-	-2139 B	-17719	132 1	1051 3	4 4	124 9	Y	113	114 0			2
12	2511 X	1743	-0-	-768 B	-17719	199 1	1407 3	3 4	134 9	Y	122	122 0			2
01	2511 X	1657	-0-	-854 B	-17719	406 1	1112 3	12 4	127 9	Y	115	115 0			2
02	1932 X	2361	-0-	429 B	-17290	578 1	1622 3	16 4	145 9	Y	132	131 0			3
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122															
09	6300 X	5458	-0-	-842 B	-222	500 1	3982 3	101 4	875 9	Y	795	794 0			16
10	7583 X	7805	-0-	222 B	-0-	797 1	5387 3	92 4	1529 9	Y	1390	1374 0			32
11	7427 X	7427	-0-	-0- B	-0-	648 1	4706 3	114 4	1959 9	Y	1781	1770 0			43
12	6958 X	6958	-0-	-0- B	-0-	632 1	4617 3	108 4	1601 9	Y	1455	1454 0			44
01	7812 X	6439	-0-	-1373 B	-0-	687 1	4324 3	32 4	1396 9	Y	1269	1280 0			33
02	7056 X	5384	-0-	-1672 B	-0-	586 1	3657 3	37 4	1104 9	Y	1004	1008 0			29
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695															
09	35970 X	22596	-0-	-13374 B	-0-	810 1	18263 3	47 4	3476 9	Y	3160	3205 0			56
10	38316 X	22433	-0-	-15883 B	-0-	884 1	17882 3	14 4	3653 9	Y	3321	3304 0			73
11	37080 X	20113	-0-	-16967 B	-0-	1348 1	15023 3	20 4	3722 9	Y	3384	3364 0			93
12	38316 X	18271	-0-	-20045 B	-0-	1360 1	13243 3	16 4	3652 9	Y	3320	3328 0			85
01	29233 X	15057	-0-	-14176 B	-0-	1370 1	10366 3	58 4	3263 9	Y	2966	2980 0			71
02	21084 X	12316	-0-	-8768 B	-0-	1133 1	9016 3	51 4	2116 9	Y	1924	1930 0			65
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992															
09	25560 X	14638	-0-	-10922 B	-0-	527 1	11611 3	30 4	2470 9	Y	2245	2278 0			40
10	25823 X	12547	-0-	-13276 B	-0-	491 1	9901 3	8 4	2147 9	Y	1952	1949 0			43
11	20640 X	11922	-0-	-8718 B	-0-	1051 1	8685 3	15 4	2171 9	Y	1974	1963 0			54
12	19592 X	12565	-0-	-7027 B	-0-	1184 1	9241 3	14 4	2126 9	Y	1933	1938 0			49
01	19158 X	11429	-0-	-7729 B	-0-	1267 1	8131 3	53 4	1978 9	Y	1798	1804 0			43
02	13664 X	9526	-0-	-4138 B	-0-	1055 1	6806 3	48 4	1617 9	Y	1470	1463 0			50

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		MARATHON OIL EF LLC		MAY B UNIT AC		WELL #:		RRCID -> 283516		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12296		PERF.12742 - 20890		CNTY: LIVE OAK	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14370 X	7302	-0-	-7068 B	-327942	643 1	5551 3	26 4	1082 9	Y	984	989 0				34	
10	12586 X	8938	-0-	-3648 B	-327942	893 1	6600 3	11 4	1434 9	Y	1304	1299 0				39	
11	11370 X	3244	-0-	-8126 B	-327942	600 1	1429 3	10 4	1205 9	Y	1095	1094 0				40	
12	11377 X	1236	-0-	-10141 B	-327942	470 1	15 3	5 4	746 9	Y	678	696 0				22	
01	10447 X	1443	-0-	-9004 B	-327942	435 1	80 3	9 4	919 9	Y	835	839 0				18	
02	8064 X	2286	-0-	-5778 B	-327942	493 1	794 3	45 4	954 9	Y	867	856 0				29	
DAVILA UNIT AC		WELL #:		8H		RRCID -> 283517		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12222		PERF.12162 - 20736					
09	41730 X	-0-	-0-	-41730 B	-250926					Y	-0-					-0-	
10	11129 X	-0-	-0-	-11129 B	-250926					Y	-0-					-0-	
11	8130 X	-0-	-0-	-8130 B	-250926					Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-250926					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-250926					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	2440	-0-	2440 B	-248486	276 1	1283 3	17 4	864 9	Y	785	772 0				13	
BARBOZA UNIT AC		WELL #:		8H		RRCID -> 283553		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12502 - 17992					
09	33840 X	31739	-0-	-2101 B	-0-	1782 1	25354 3	103 4	4500 9	Y	4091	4131 0				72	
10	31701 X	31701	-0-	-0- B	-0-	1812 1	25590 3	29 4	4270 9	Y	3882	3869 0				85	
11	30810 X	29176	-0-	-1634 B	-0-	1657 1	23297 3	24 4	4198 9	Y	3816	3796 0				105	
12	32798 X	28921	-0-	-3877 B	-0-	1540 1	22759 3	18 4	4604 9	Y	4185	4183 0				107	
01	32798 X	25714	-0-	-7084 B	-0-	1609 1	19481 3	68 4	4556 9	Y	4142	4149 0				100	
02	29624 X	24154	-0-	-5470 B	-0-	1434 1	18445 3	65 4	4210 9	Y	3827	3797 0				130	
MAY UNIT 1 AC		WELL #:		4H		RRCID -> 284431		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 12244		PERF.12421 - 17809					
09	1710 X	9312	-0-	7602 B	-60123	1193 1	5762 3	22 4	2335 9	Y	2123	2100 0				80	
10	1767 X	7491	-0-	5724 B	-54399	996 1	4440 3	8 4	2047 9	Y	1861	1870 0				71	
11	2850 X	5808	-0-	2958 B	-51441	844 1	3123 3	6 4	1835 9	Y	1668	1665 0				74	
12	9610 X	5464	-0-	-4146 B	-51441	809 1	2936 3	8 4	1711 9	Y	1555	1562 0				67	
01	9610 X	4803	-0-	-4807 B	-51441	760 1	2505 3	16 4	1522 9	Y	1384	1404 0				47	
02	6076 X	2004	-0-	-4072 B	-51441	607 1	5 3	27 4	1365 9	Y	1241	1236 0				52	

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12540 X	11496	-0-	-1044 B	-205808	868 1	8950 3	35 4	1643 9	Y	1494	1487 0			52
10	12958 X	10683	-0-	-2275 B	-205808	870 1	8325 3	11 4	1477 9	Y	1343	1354 0			41
11	11430 X	10097	-0-	-1333 B	-205808	868 1	7579 3	16 4	1634 9	Y	1485	1472 0			54
12	12338 X	10250	-0-	-2088 B	-205808	872 1	7774 3	11 4	1593 9	Y	1448	1455 0			47
01	12338 X	10548	-0-	-1790 B	-205808	759 1	8037 3	15 4	1737 9	Y	1579	1592 0			34
02	9772 X	9486	-0-	-286 B	-205808	690 1	7285 3	62 4	1449 9	Y	1317	1307 0			44
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332															
09	69240 X	4746	-0-	-64494 B	-210358	795 1	3391 3	35 4	525 9	Y	477	488 0			10
10	71548 X	3885	-0-	-67663 B	-210358	1060 1	2292 3	32 4	501 9	Y	455	456 0			9
11	69240 X	3874	-0-	-65366 B	-210358	947 1	2420 3	26 4	481 9	Y	437	439 0			7
12	19251 X	3075	-0-	-16176 B	-210358	886 1	2104 3	13 4	72 9	Y	65	71 0			1
01	8246 X	3250	-0-	-4996 B	-210358	887 1	1935 3	26 4	402 9	Y	365	358 0			8
02	4424 X	2571	-0-	-1853 B	-210358	683 1	1615 3	19 4	254 9	Y	231	235 0			4
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868															
09	18030 X	16683	-0-	-1347 B	-278545	1080 1	14403 3	44 4	1156 9	Y	1051	1046 0			36
10	17763 X	17766	-0-	3 B	-278542	1221 1	15269 3	16 4	1260 9	Y	1145	1146 0			35
11	16470 X	13726	-0-	-2744 B	-278542	1022 1	11590 3	19 4	1095 9	Y	995	994 0			36
12	17639 X	15014	-0-	-2625 B	-278542	1181 1	12687 3	15 4	1131 9	Y	1028	1031 0			33
01	17763 X	9747	-0-	-8016 B	-278542	867 1	7457 3	17 4	1406 9	Y	1278	1283 0			28
02	16044 X	8443	-0-	-7601 B	-278542	685 1	6950 3	61 4	747 9	Y	679	684 0			23
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862															
09	7380 X	6238	-0-	-1142 B	-336285	795 1	4990 3	35 4	418 9	Y	380	379 0			8
10	7626 X	6574	-0-	-1052 B	-336285	740 1	5287 3	22 4	525 9	Y	477	475 0			10
11	7380 X	5911	-0-	-1469 B	-336285	742 1	4705 3	20 4	444 9	Y	404	408 0			6
12	6851 X	6322	-0-	-529 B	-336285	814 1	5078 3	12 4	418 9	Y	380	379 0			7
01	6572 X	6027	-0-	-545 B	-336285	763 1	4897 3	22 4	345 9	Y	314	314 0			7
02	5936 X	4628	-0-	-1308 B	-336285	558 1	3817 3	16 4	237 9	Y	215	218 0			4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	18930 X	12299	-0-	-6631 B	-428805	937	1	10348	3	Y	887	886	0	31
10	13950 X	13591	-0-	-359 B	-428805	1191	1	11267	3	Y	1016	1016	0	31
11	13080 X	13094	-0-	14 B	-428791	1210	1	10754	3	Y	1007	1002	0	36
12	13857 X	12974	-0-	-883 B	-428791	1190	1	10813	3	Y	870	878	0	28
01	13702 X	12996	-0-	-706 B	-428791	1004	1	11001	3	Y	883	892	0	19
02	12264 X	12263	-0-	-1 B	-428791	979	1	10336	3	Y	783	776	0	26
						87	4	861	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431														
09	16620 X	9247	-0-	-7373 B	-114721	737	1	7458	3	Y	929	929	0	32
10	16089 X	9030	-0-	-7059 B	-114721	798	1	7233	3	Y	899	904	0	27
11	14490 X	29180	-0-	14690 B	-100031	1536	1	26327	3	Y	1170	1155	0	42
12	12648 X	15776	-0-	3128 B	-96903	1006	1	13376	3	Y	1255	1256	0	41
01	11594 X	8638	-0-	-2956 B	-96903	948	1	5874	3	Y	1634	1639	0	36
02	27244 X	11052	-0-	-16192 B	-96903	1612	1	7251	3	Y	1858	1831	0	63
						145	4	2044	9					
FIVE STAR UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592														
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LUNA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149														
09	8250 X	7149	-0-	-1101 B	-0-	1184	1	4755	3	Y	1080	1090	0	41
10	7905 X	5811	-0-	-2094 B	-0-	1004	1	3578	3	Y	1110	1108	0	43
11	6660 X	4882	-0-	-1778 B	-0-	926	1	2908	3	Y	947	948	0	42
12	7378 X	5672	-0-	-1706 B	-0-	936	1	2879	3	Y	1680	1650	0	72
01	7378 X	5046	-0-	-2332 B	-0-	949	1	3081	3	Y	905	946	0	31
02	5432 X	3336	-0-	-2096 B	-0-	745	1	1872	3	Y	624	629	0	26
						33	4	686	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2913 X	8205	-0-	5292 B	-0-	843 1	6285 3	1043 9	Y	948	941 0			33
10	6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	872 1	4854 3	900 9	Y	818	826 0			25
11	5919 X	5919	-0-	-0- B	-0-	823 1	4379 3	702 9	Y	638	640 0			23
12	7571 X	7571	-0-	-0- B	-0-	886 1	5760 3	915 9	Y	832	828 0			27
01	6591 X	6591	-0-	-0- B	-0-	724 1	5062 3	791 9	Y	719	730 0			16
02	7672 X	7439	-0-	-233 B	-0-	755 1	5600 3	1016 9	Y	924	909 0			31
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831														
09	19140 X	13322	-0-	-5818 B	-712412	1145 1	11166 3	960 9	Y	873	887 0			18
10	19778 X	13642	-0-	-6136 B	-712412	1174 1	11370 3	1062 9	Y	965	963 0			20
11	19140 X	12849	-0-	-6291 B	-712412	1213 1	10566 3	1037 9	Y	943	948 0			15
12	16151 X	14718	-0-	-1433 B	-712412	1136 1	12277 3	1287 9	Y	1170	1163 0			22
01	15407 X	10162	-0-	-5245 B	-712412	917 1	8364 3	855 9	Y	777	782 0			17
02	12432 X	12298	-0-	-134 B	-712412	1074 1	10093 3	1099 9	Y	999	997 0			19
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425														
09	4380 X	1591	-0-	-2789 B	-379977	435 1	25 4	1131 9	Y	1028	1046 0			18
10	4526 X	703	-0-	-3823 B	-379977	447 1	7 4	249 9	Y	226	239 0			5
11	4380 X	2759	-0-	-1621 B	-379977	760 1	1613 3	375 9	Y	341	337 0			9
12	2697 X	2599	-0-	-98 B	-379977	715 1	1425 3	451 9	Y	410	409 0			10
01	2697 X	3041	-0-	344 B	-379633	772 1	1180 3	1057 9	Y	961	948 0			23
02	2492 X	2704	-0-	212 B	-379421	651 1	1346 3	678 9	Y	616	618 0			21
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC														
WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665														
09	21810 X	13714	-0-	-8096 B	-404424	1082 1	11117 3	1471 9	Y	1337	1336 0			46
10	20026 X	13825	-0-	-6201 B	-404424	1196 1	11048 3	1566 9	Y	1424	1427 0			43
11	16530 X	13005	-0-	-3525 B	-404424	1150 1	10805 3	1029 9	Y	935	944 0			34
12	15965 X	13501	-0-	-2464 B	-404424	1095 1	10373 3	2020 9	Y	1836	1810 0			60
01	15128 X	12731	-0-	-2397 B	-404424	945 1	10125 3	1642 9	Y	1493	1520 0			33
02	12796 X	11732	-0-	-1064 B	-404424	938 1	9691 3	1019 9	Y	926	928 0			31

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
MARATHON OIL EF LLC															
DIRECT ASSETS UNIT AC															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2730 X	3687	-0-	957 B	-361948	335 1	2536 3	68 4	748 9	Y	680	678 0			14
10	3255 X	2303	-0-	-952 B	-361948	679 1	1316 3	81 4	227 9	Y	206	215 0			5
11	3150 X	3433	-0-	283 B	-361665	362 1	2272 3	64 4	735 9	Y	668	657 0			16
12	3813 X	3762	-0-	-51 B	-361665	356 1	2659 3	61 4	686 9	Y	624	621 0			19
01	3813 X	3569	-0-	-244 B	-361665	357 1	2545 3	17 4	650 9	Y	591	595 0			15
02	3444 X	2464	-0-	-980 B	-361665	297 1	1714 3	18 4	435 9	Y	395	399 0			11
MORGAN UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023															
09	4290 X	3938	-0-	-352 B	-756562	652 1	2736 3	135 4	415 9	Y	377	375 0			8
10	4433 X	4514	-0-	81 B	-756481	710 1	3248 3	83 4	473 9	Y	430	428 0			10
11	3690 X	3577	-0-	-113 B	-756481	628 1	2388 3	113 4	448 9	Y	407	407 0			10
12	4061 X	3933	-0-	-128 B	-756481	547 1	2871 3	94 4	421 9	Y	383	381 0			12
01	4526 X	2708	-0-	-1818 B	-756481	650 1	1636 3	31 4	391 9	Y	355	358 0			9
02	4088 X	4149	-0-	61 B	-756420	714 1	2953 3	44 4	438 9	Y	398	396 0			11
MORGAN UNIT AC															
WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638															
09	3240 X	2601	-0-	-639 B	-525567	547 1	1607 3	114 4	333 9	Y	303	302 0			6
10	3100 X	3141	-0-	41 B	-525526	644 1	2101 3	76 4	320 9	Y	291	290 0			7
11	3090 X	3365	-0-	275 B	-525251	616 1	2108 3	111 4	530 9	Y	482	477 0			12
12	3472 X	2735	-0-	-737 B	-525251	482 1	1808 3	84 4	361 9	Y	328	330 0			10
01	3472 X	3696	-0-	224 B	-525027	698 1	2449 3	33 4	516 9	Y	469	467 0			12
02	3136 X	3402	-0-	266 B	-524761	675 1	2323 3	42 4	362 9	Y	329	332 0			9
KOWALIK 228-1R AC															
WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968															
09	900 N	911	-0-	11 B	-196870	544 1	270 3	3 4	94 9	Y	85	85 0			1
10	1240 N	1546	-0-	306 B	-196564	546 1	914 3	3 4	83 9	Y	75	75 0			1
11	1260 N	1264	-0-	4 B	-196560	403 1	754 3	1 4	106 9	Y	96	96 0			1
12	930 N	1226	-0-	296 B	-196264	546 1	628 3	4 4	48 9	Y	44	44 0			1
01	1302 N	1093	-0-	-209 B	-196264	312 1	676 3	15 4	90 9	Y	82	82 0			1
02	1176 N	1218	-0-	42 B	-196222	459 1	614 3	29 4	116 9	Y	105	104 0			2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-303181					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-303181					Y	-0-				-0-
11	T. A.	1532	-0-	1532 B	-301649	257	1	817	3	Y	378	371	0		7
						42	4	416	9						
12	T. A.	2424	-0-	2424 B	-299225	412	1	1253	3	Y	630	622	0		15
						66	4	693	9						
01	T. A.	1327	-0-	1327 B	-297898	266	1	578	3	Y	387	392	0		10
						57	4	426	9						
02	1428 N	714	-0-	-714 B	-297898	287	1	18	3	Y	303	305	0		8
						76	4	333	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004															
09	14910 X	13347	-0-	-1563 B	-0-	899	1	10012	3	Y	2046	2051	0		38
						185	4	2251	9						
10	15407 X	12566	-0-	-2841 B	-0-	879	1	9461	3	Y	1881	1866	0		53
						157	4	2069	9						
11	14910 X	11308	-0-	-3602 B	-0-	882	1	9050	3	Y	1119	1151	0		21
						145	4	1231	9						
12	14384 X	11128	-0-	-3256 B	-0-	820	1	8985	3	Y	1084	1078	0		27
						131	4	1192	9						
01	14198 X	8351	-0-	-5847 B	-0-	709	1	6399	3	Y	991	993	0		25
						153	4	1090	9						
02	12460 X	9436	-0-	-3024 B	-0-	754	1	7548	3	Y	849	851	0		23
						200	4	934	9						
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865															
09	55800 X	39209	-0-	-16591 B	-0-	1780	1	31274	3	Y	5528	5517	0		191
						74	4	6081	9						
10	57660 X	38684	-0-	-18976 B	-0-	1897	1	30775	3	Y	5441	5467	0		165
						27	4	5985	9						
11	48240 X	35536	-0-	-12704 B	-0-	1757	1	28450	3	Y	4814	4805	0		174
						34	4	5295	9						
12	48980 X	33817	-0-	-15163 B	-0-	1668	1	27511	3	Y	4195	4233	0		136
						23	4	4615	9						
01	45353 X	33074	-0-	-12279 B	-0-	1401	1	26735	3	Y	4464	4503	0		97
						28	4	4910	9						
02	32228 X	29365	-0-	-2863 B	-0-	1311	1	23952	3	Y	3624	3599	0		122
						116	4	3986	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136															
09	9900 X	5280	-0-	-4620 B	-306151	636	1	3395	3	Y	1016	1019	0		19
						131	4	1118	9						
10	10230 X	4777	-0-	-5453 B	-306151	627	1	2859	3	Y	1072	1061	0		30
						112	4	1179	9						
11	9900 X	5100	-0-	-4800 B	-306151	607	1	3225	3	Y	1062	1072	0		20
						100	4	1168	9						
12	8680 X	3615	-0-	-5065 B	-306151	563	1	1790	3	Y	1065	1059	0		26
						90	4	1172	9						
01	6913 X	3761	-0-	-3152 B	-306151	601	1	1495	3	Y	1396	1387	0		35
						129	4	1536	9						
02	4928 X	2414	-0-	-2514 B	-306151	518	1	410	3	Y	1226	1228	0		33
						137	4	1349	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9570 X	8036	-0-		-1534 B	-377225	441 1	6154 3	91 4	1350 9	Y	1227	1225 0				23
10	9889 X	8039	-0-		-1850 B	-377225	501 1	6069 3	90 4	1379 9	Y	1254	1241 0				36
11	9570 X	7894	-0-		-1676 B	-377225	539 1	5836 3	88 4	1431 9	Y	1301	1312 0				25
12	9517 X	5776	-0-		-3741 B	-377225	450 1	4384 3	72 4	870 9	Y	791	797 0				19
01	9517 X	9003	-0-		-514 B	-377225	544 1	6394 3	117 4	1948 9	Y	1771	1745 0				45
02	7504 X	7106	-0-		-398 B	-377225	524 1	5104 3	139 4	1339 9	Y	1217	1229 0				33
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734																	
09	5970 X	2457	-0-		-3513 B	-549224	800 1	924 3	164 4	569 9	Y	517	512 0				10
10	682 X	1642	-0-		960 B	-548264	684 1	450 3	122 4	386 9	Y	351	351 0				10
11	810 X	1284	-0-		474 B	-547790	319 1	583 3	52 4	330 9	Y	300	304 0				6
12	2542 X	959	-0-		-1583 B	-547790	69 1	752 3	11 4	127 9	Y	115	118 0				3
01	2542 X	169	-0-		-2373 B	-547790	30 1	72 3	6 4	61 9	Y	55	57 0				1
02	2296 X	1662	-0-		-634 B	-547790	253 1	1042 3	67 4	300 9	Y	273	267 0				7
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064																	
09	780 N	1439	-0-		659 B	-681400	457 1	9 3	18 4	955 9	Y	868	863 0				30
10	806 N	1507	-0-		701 B	-680699	512 1	6 3	6 4	983 9	Y	894	897 0				27
11	780 N	1515	-0-		735 B	-679964	535 1	9 4	971 9		Y	883	878 0				32
12	806 N	1322	-0-		516 B	-679448	455 1	5 4	862 9		Y	784	791 0				25
01	806 N	1338	-0-		532 B	-678916	365 1	2 3	7 4	964 9	Y	876	882 0				19
02	840 N	1746	-0-		906 B	-678010	470 1	300 3	43 4	933 9	Y	848	838 0				29
MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254																	
09	4290 X	4291	-0-		1 B	-427940	246 1	3527 3	5 4	513 9	Y	466	464 0				11
10	4433 X	4702	-0-		269 B	-427671	263 1	3960 3	5 4	474 9	Y	431	434 0				8
11	3870 X	3869	-0-		-1 B	-427671	204 1	3031 3	4 4	630 9	Y	573	569 0				12
12	4433 X	4924	-0-		491 B	-427180	268 1	4158 3	7 4	491 9	Y	446	450 0				8
01	4712 X	5251	-0-		539 B	-426641	282 1	4388 3	11 4	570 9	Y	518	514 0				12
02	4256 X	5424	-0-		1168 B	-425473	386 1	4333 3	13 4	692 9	Y	629	626 0				15

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	2130 X	1839	-0-	-291 B	-255373	339 6 4	1 297 9	1197 3	3 Y	270	262 0				10
10	2201 X	1486	-0-	-715 B	-255373	326 3 4	1 898 9	898 3	3 Y	235	236 0				9
11	1890 X	754	-0-	-1136 B	-255373	608 4 4	1 43 9	43 3	3 Y	90	95 0				4
12	1891 X	1056	-0-	-835 B	-255373	679 6 4	1 153 9	153 3	3 Y	198	193 0				9
01	1891 X	1152	-0-	-739 B	-255373	461 10 4	1 398 9	398 3	3 Y	257	257 0				9
02	1708 X	1250	-0-	-458 B	-255373	320 14 4	1 700 9	700 3	3 Y	196	197 0				8
MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292															
09	2430 X	2440	-0-	10 B	-117445	612 11 4	1 1563 9	1563 3	3 Y	231	232 0				9
10	2046 N	2630	-0-	584 B	-116861	639 5 4	1 1680 9	1680 3	3 Y	278	276 0				11
11	2160 N	2201	-0-	41 B	-116820	600 4 4	1 1285 9	1285 3	3 Y	284	282 0				13
12	2511 N	1670	-0-	-841 B	-116820	575 6 4	1 863 9	863 3	3 Y	205	209 0				9
01	2635 N	2693	-0-	58 B	-116762	649 14 4	1 1791 9	1791 3	3 Y	217	219 0				7
02	2380 X	1734	-0-	-646 B	-116762	638 29 4	1 1020 9	1020 3	3 Y	43	48 0				2
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422															
09	1290 N	3184	-0-	1894 B	-298125	597 124 4	1 1437 9	1437 3	3 Y	933	932 0				19
10	1364 N	3993	-0-	2629 B	-295496	637 75 4	1 2465 9	2465 3	3 Y	742	744 0				17
11	1650 N	2914	-0-	1264 B	-294232	580 105 4	1 1626 9	1626 3	3 Y	548	552 0				13
12	2728 X	7580	-0-	4852 B	-289380	899 154 4	1 5773 9	5773 3	3 Y	685	677 0				21
01	2728 X	3552	-0-	824 B	-288556	698 33 4	1 2174 9	2174 3	3 Y	588	594 0				15
02	3612 X	3362	-0-	-250 B	-288556	572 36 4	1 2207 9	2207 3	3 Y	497	498 0				14
REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805															
09	14B2 EXT	2065	-0-	2065 B	-690949	484 20 4	1 1232 9	1232 3	3 Y	299	299 0				58
10	14B2 EXT	1962	-0-	1962 B	-688987	632 24 4	1 974 9	974 3	3 Y	302	305 0				55
11	14B2 EXT	2036	-0-	2036 B	-686951	575 52 4	1 932 9	932 3	3 Y	434	398 0				91
12	14B2 EXT	1709	-0-	1709 B	-685242	675 145 4	1 445 9	445 3	3 Y	404	388 0				107
01	0 X	710	-0-	710 B	-684532	197 105 4	1 125 9	125 3	3 Y	257	234 0				130
02	1932 X	1335	-0-	-597 B	-684532	188 181 4	1 647 9	647 3	3 Y	290	311 0				109

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
KENRUBYLIE																	
WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
PHILLIPPE GU1															WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
STRMISKA GAS UNIT 1															WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771	-0-				Y	-0-				-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771	-0-				Y	-0-				-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771	-0-				Y	-0-				-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-163771	-0-				Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771	-0-				Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-163771	-0-				Y	NO RPT				-0-		
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)															WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
PHILLIPPE GU1															WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
NELLER GAS UNIT 1															WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)															WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462												
PHILLIPPE GU1				WELL #:		B 4H	RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852		PERF.14424 - 16329					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNG GAS UNIT 1				WELL #:		A 5H	RRCID -> 284567		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12644		PERF.13040 - 19570					
09	7710 X	7149	-0-	-561 B	-0-	316	1	5102	3	Y	1548	1665	0				384	
						28	4	1703	9									
10	7967 X	7059	-0-	-908 B	-0-	326	1	5104	3	Y	1453	1268	0				569	
						31	4	1598	9									
11	19379 X	19379	-0-	-0- B	-0-	1095	1	16577	3	Y	1472	1737	0				304	
						88	4	1619	9									
12	7967 X	7295	-0-	-672 B	-0-	363	1	5616	3	Y	1181	1178	0				307	
						17	4	1299	9									
01	7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	393	1	5798	3	Y	1490	1295	0				502	
						26	4	1639	9									
	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						502	

KRAUSE GU1				WELL #:		A 3H	RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12437		PERF.13031 - 17281					
09	17891 X	17891	-0-	-0- B	-0-	1651	1	15158	3	Y	980	1022	0				243	
						4	4	1078	9									
10	17205 X	13178	-0-	-4027 B	-0-	1242	1	11003	3	Y	845	757	0				331	
						3	4	930	9									
11	16650 X	15906	-0-	-744 B	-0-	1536	1	13195	3	Y	1065	1176	0				220	
						3	4	1172	9									
12	17205 X	13486	-0-	-3719 B	-0-	1297	1	11287	3	Y	820	827	0				213	
						902	9											
01	17541 X	17541	-0-	-0- B	-0-	1699	1	14562	3	Y	1164	985	0				392	
						1280	9											
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						392	

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3				WELL #:		C 3H	RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13320		PERF.16281 - 22497					
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7				WELL #:		C 7H	RRCID -> 286907		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13359 - 22095					
09	25680 X	22705	-0-	-2975 B	-0-	1430	1	19023	3	Y	2016	1915	0				499	
						34	4	2218	9									
10	25978 X	22465	-0-	-3513 B	-0-	1426	1	18746	3	Y	2020	1728	0				791	
						71	4	2222	9									
11	24900 X	23983	-0-	-917 B	-0-	1527	1	19545	3	Y	2606	2858	0				539	
						44	4	2867	9									
12	24459 X	24212	-0-	-247 B	-0-	1581	1	20369	3	Y	2023	2036	0				526	
						37	4	2225	9									
01	23526 X	23526	-0-	-0- B	-0-	1661	1	19740	3	Y	1891	1780	0				637	
						45	4	2080	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						637	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462												
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5				WELL #:	B 5H	RRCID ->	287124	COMPL. DATE	01/26/2019	TOTAL	DEPTH	13491	PERF.13841	-	19842		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6				WELL #:	B 6H	RRCID ->	287141	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	13058	PERF.13510	-	21759		
09	18510 X	16642	-0-	-1868	B	-0-		1024	1	13621	3	Y	1792	1953	0	444	
								26	4	1971	9						
10	19127 X	17129	-0-	-1998	B	-0-		1046	1	13754	3	Y	2068	1702	0	810	
								54	4	2275	9						
11	18510 X	17189	-0-	-1321	B	-0-		1044	1	13366	3	Y	2497	2791	0	516	
								32	4	2747	9						
12	18569 X	16728	-0-	-1841	B	-0-		1028	1	13236	3	Y	2218	2158	0	576	
								24	4	2440	9						
01	18352 X	15144	-0-	-3208	B	-0-		1073	1	12748	3	Y	1176	1356	0	396	
								29	4	1294	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			396	
FALKS GAS UNIT 1				WELL #:	C 2H	RRCID ->	287638	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.13104	-	17865		
09	22380 X	17510	-0-	-4870	B	-0-		1675	1	15380	3	Y	412	455	0	102	
								2	4	453	9						
10	21793 X	16131	-0-	-5662	B	-0-		1584	1	14030	3	Y	468	387	0	183	
								2	4	515	9						
11	20250 X	15927	-0-	-4323	B	-0-		1604	1	13774	3	Y	498	578	0	103	
								1	4	548	9						
12	20925 X	14180	-0-	-6745	B	-0-		1395	1	12317	3	Y	425	418	0	110	
								468	9								
*01	19995 X	13827	-0-	-6168	B	-0-		1394	1	11949	3	Y	440	402	0	148	
								484	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			148	
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2				WELL #:	A 2H	RRCID ->	287664	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	13223	PERF.13602	-	20653		
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3				WELL #:	A 3H	RRCID ->	288099	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.13683	-	20245		
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5				WELL #:	B 5H	RRCID ->	288101	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	13249	PERF.13790	-	21859		
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	12930 X	12087	-0-	-843 B	-0-	621 1	10020 3	49 4	1397 9	Y	1270	1334 0		315
10	12679 X	11717	-0-	-962 B	-0-	621 1	9726 3	53 4	1317 9	Y	1197	1043 0		469
11	12270 X	11198	-0-	-1072 B	-0-	607 1	9179 3	51 4	1361 9	Y	1237	1450 0		256
12	12493 X	11074	-0-	-1419 B	-0-	602 1	9312 3	29 4	1131 9	Y	1028	1017 0		267
01	12524 X	11146	-0-	-1378 B	-0-	623 1	9195 3	41 4	1287 9	Y	1170	1043 0		394
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			394
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697														
09	36030 X	27396	-0-	-8634 B	-0-	2634 1	24192 3	2 4	568 9	Y	516	561 0		128
10	35030 X	26774	-0-	-8256 B	-0-	2648 1	23456 3	2 4	668 9	Y	607	497 0		238
11	32370 X	26490	-0-	-5880 B	-0-	2691 1	23109 3	2 4	688 9	Y	625	734 0		129
12	31403 X	26228	-0-	-5175 B	-0-	2603 1	22989 3	636 9		Y	578	557 0		150
*01	29977 X	25750	-0-	-4227 B	-0-	2620 1	22457 3	673 9		Y	612	556 0		206
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			206
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728														
09	19276 X	19276	-0-	-0- B	-0-	1194 1	15889 3	30 4	2163 9	Y	1966	2090 0		487
10	19211 X	19211	-0-	-0- B	-0-	1208 1	15883 3	61 4	2059 9	Y	1872	1626 0		733
11	17851 X	17851	-0-	-0- B	-0-	1136 1	14541 3	32 4	2142 9	Y	1947	2277 0		403
12	17637 X	17637	-0-	-0- B	-0-	1123 1	14471 3	26 4	2017 9	Y	1834	1760 0		477
01	17133 X	17133	-0-	-0- B	-0-	1168 1	13886 3	32 4	2047 9	Y	1861	1711 0		627
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			627
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1															WELL #: B 1H															RRCID -> 288682															COMPL. DATE 10/04/2019															TOTAL DEPTH 13161															PERF.13350 - 18754														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	EOM BALANCE																																																												
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-																																																											
11	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
12	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
01	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
02	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8															WELL #: B 8H															RRCID -> 289646															COMPL. DATE 07/22/2019															TOTAL DEPTH 13237															PERF.13317 - 18960														
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-																																																											
11	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
12	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
01	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
02	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC															881239																																																																										
KOTARA-RIDLEY UNIT															WELL #: 21H															RRCID -> 283839															COMPL. DATE 03/06/2017															TOTAL DEPTH 12255															PERF.12483 - 16632														
09	4578 X			4578	-0-		-0- B		-0-			401	1	2535	2	Y	1032		951	0		51	1							100																																																											
												507	4	1135	9																																																																										
10	4232 X			4232	-0-		-0- B		-0-			452	1	2686	2	Y	952		924	0		58	1							70																																																											
												47	4	1047	9																																																																										
11	4820 X			4820	-0-		-0- B		-0-			467	1	3050	2	Y	1093		1054	0		58	1							51																																																											
												101	4	1202	9																																																																										
12	5011 X			5011	-0-		-0- B		-0-			574	1	3195	2	Y	1041		987	0		41	1							64																																																											
												97	4	1145	9																																																																										
*01	5544 X			5544	-0-		-0- B		-0-			688	1	3679	2	Y	995		945	0		47	1							67																																																											
												82	4	1095	9																																																																										
02	DLQ G-10			4025	-0-		4025 B		4025			418	1	2435	2	Y	988		940	0		24	1							91																																																											
												85	4	1087	9																																																																										
JULIE															WELL #: 3H															RRCID -> 285643															COMPL. DATE 10/11/2017															TOTAL DEPTH 9256															PERF. 8506 - 8715														
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-																																																											
11	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
12	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
01	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
02	SWR 10		NO RPT		-0-		-0- B		-0-											N	NO RPT									-0-																																																											
KOTARA-RIDLEY UNIT															WELL #: 24H															RRCID -> 286189															COMPL. DATE 07/22/2018															TOTAL DEPTH 12218															PERF.12538 - 17073														
09	3876 X			3876	-0-		-0- B		-0-			331	1	2074	2	Y	954		883	0		40	1							93																																																											
												422	4	1049	9																																																																										
10	3805 X			3805	-0-		-0- B		-0-			404	1	2397	2	Y	874		854	0		51	1							62																																																											
												43	4	961	9																																																																										
11	4762 X			4762	-0-		-0- B		-0-			477	1	3119	2	Y	965		922	0		60	1							45																																																											
												104	4	1062	9																																																																										
12	4964 X			4964	-0-		-0- B		-0-			587	1	3268	2	Y	917		864	0		42	1							56																																																											
												100	4	1009	9																																																																										
*01	5517 X			5517	-0-		-0- B		-0-			704	1	3763	2	Y	878		827	0		48	1							59																																																											
												84	4	966	9																																																																										
02	DLQ G-10			7989	-0-		7989 B		7989			999	1	5818	2	Y	865		791	0		59	1							74																																																											
												220	4	952	9																																																																										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5831 X	5831	-0-	-0-	B	-0-	531 1	671 4	3356 2	1273 9	Y	1157	1057 0	67 1		111	
10	5555 X	5555	-0-	-0-	B	-0-	623 1	66 4	3702 2	1164 9	Y	1058	1017 0	79 1		73	
11	7001 X	7001	-0-	-0-	B	-0-	737 1	160 4	4817 2	1287 9	Y	1170	1098 0	92 1		53	
12	7324 X	7324	-0-	-0-	B	-0-	906 1	154 4	5047 2	1217 9	Y	1106	1028 0	65 1		66	
*01	9177 X	9177	-0-	-0-	B	-0-	1225 1	135 4	6675 2	1142 9	Y	1038	972 0	92 1		40	
02 DLQ G-10		10122	-0-	10122	B	10122	1341 1	282 4	7795 2	704 9	Y	640	549 0	79 1		52	
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427																	
09	6743 X	6743	-0-	-0-	B	-0-	2379 1	2 4	3173 2	1189 9	Y	1081	897 0	186 1		74	
10	6882 X	5894	-0-	-988	B	-0-	1749 1	5 4	2960 2	1180 9	Y	1073	939 0	155 1		53	
11	6720 X	6043	-0-	-677	B	-0-	1982 1	82 4	2990 2	989 9	Y	899	740 0	155 1		57	
12	6975 X	6490	-0-	-485	B	-0-	1676 1	154 4	3439 2	1221 9	Y	1110	956 0	134 1		77	
01	6975 X	6037	-0-	-938	B	-0-	1719 1	519 4	2655 2	1144 9	Y	1040	965 0	101 1		51	
02 DLQ G-10		5829	-0-	5829	B	5829	1652 1	878 4	2409 2	890 9	Y	809	741 0	53 1		66	
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386																	
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359																	
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031																	
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC				//CONT.//		881239								
BBG MIXON UNIT				WELL #:		18H	RRCID ->	287084	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12853	PERF.12950	- 16071
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		16H	RRCID ->	288752	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	12592	PERF.12369	- 17388
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-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		28H	RRCID ->	288797	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12816	- 19230
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-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		11H	RRCID ->	288929	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12825	- 18743
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-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		10H	RRCID ->	288975	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12965	- 18318
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-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		26H	RRCID ->	289069	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12666	- 18109
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-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->	289145	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12884	PERF.12672	- 18224
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-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC				//CONT.//		881239								
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		17H	RRCID ->	289261	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	12449	PERF.12394	- 16672
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
WESSENDORFF A UNIT				WELL #:		18H	RRCID ->	290124	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	13038	PERF.13026	- 16121
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		32H	RRCID ->	290885	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12558	- 17105
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
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
09	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	9990 X	8890	-0-	-1100	-0-		8453	3	437	9	N		397	367	1			130	
10	10323 X	6429	-0-	-3894	-0-		6129	3	300	9	N		273	245	1			158	
11	8340 X	4472	-0-	-3868	-0-		4210	3	262	9	N		238	299	1			97	
12	9176 X	7640	-0-	-1536	-0-		7189	3	451	9	N		410	302	1			205	
01	9176 X	3160	-0-	-6016	-0-		3009	3	151	9	N		137	157	1			185	
02	8288 X	6709	-0-	-1579	-0-		6502	3	9	4	N		180	258	1			107	
							198	9											
MATKIN SUGARKANE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	266698	COMPL.	DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	14358	PERF.14358 - 19109					
09	9990 X	7798	-0-	-2192	-0-		142	1	7656	3	N		-0-					40	
10	8432 X	7656	-0-	-776	-0-		139	1	7517	3	N		-0-					40	
11	7470 X	7034	-0-	-436	-0-		130	1	6902	3	N		-0-					40	
							2	4											
12	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-		153	1	8193	3	N		-0-					40	
01	8060 X	7171	-0-	-889	-0-		143	1	7028	3	N		-0-					40	
02	7280 X	6977	-0-	-303	-0-		130	1	6543	3	N		-0-					40	
							304	4											
MC CARN A				WELL #:	5H	RRCID ->	266844	COMPL.	DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	13173	PERF.13101 - 19953					
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N		-0-					153	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N		-0-					153	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N		-0-					153	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N		-0-					153	
01	15 X	-0-	-0-	-15	-0-						N		-0-					153	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					153	
MC CARN B				WELL #:	1H	RRCID ->	266847	COMPL.	DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13349 - 18750					
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3			N		-0-	130	1			140	
10	806 N	23	-0-	-783	-0-		23	3			N		-0-					140	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			N		-0-					140	
12	527 N	172	-0-	-355	-0-		97	3	75	9	N		68					208	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3			N		-0-					208	
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3			N		-0-					208	
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	268791	COMPL.	DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.13450 - 18184					
09	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-		247	1	13235	3	N		119					157	
							131	9											
10	28277 X	28277	-0-	-0-	-0-		513	1	27763	3	N		-0-					157	
							1	4											
11	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-		252	1	13476	3	N		-0-					157	
							3	4											
12	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-		266	1	14126	3	N		-0-					157	
01	13113 X	13087	-0-	-26	-0-		262	1	12825	3	N		-0-					157	
02	11844 X	9585	-0-	-2259	-0-		187	1	9398	3	N		-0-					157	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333															
KUNDE UNIT A				WELL #:	G 1	RRCID ->	225297	COMPL.	DATE	09/07/2006	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.11440 - 11520					
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			N		-0-					116	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					116	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3			N		-0-					116	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	3			N		-0-					116	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					116	
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N		-0-					116	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED																								
KUNDE UNIT A															WELL #: G 3					RRCID -> 249741					COMPL. DATE 04/18/2008					TOTAL DEPTH 11568					PERF.11800 - 14405				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	666	1	226	3	N	159	167	1					210																				
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	175	9											297																				
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	716	1	96	9	N	87							275																				
12	1116	N	812	-0-	-304	-0-	731	1	102	3	N	137	159	1																									
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	151	9	119	9	N	108	172	1					211																				
02	924	N	827	-0-	-97	-0-	693	1	151	9	N	137	160	1					188																				
							725	1	187	9	N	170	169	1					189																				
							640	1																															
ESKEW WEST UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 254315					COMPL. DATE 07/12/2009					TOTAL DEPTH 12072					PERF.12205 - 16860				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							93																				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							93																				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							93																				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							93																				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							93																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							93																				
PLOMERO RANCH															WELL #: 2					RRCID -> 256501					COMPL. DATE 04/06/2010					TOTAL DEPTH 12124					PERF.12355 - 15787				
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	384	3	99	9	N	90							363																				
10	942	X	942	-0-	-0-	-0-	834	3	108	9	N	98	333	1					128																				
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	596	3	56	9	N	51							179																				
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	428	3	172	9	N	156							335																				
*01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	937	3	392	9	N	356	352	1					339																				
*02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	179	1					160																				
ESKEW NORTH UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 256977					COMPL. DATE 07/07/2010					TOTAL DEPTH 11572					PERF.12490 - 16314				
09	870	N	504	-0-	-366	-0-	315	1	177	3	N	11							243																				
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	9	421	3	N	2							245																				
11	720	N	376	-0-	-344	-0-	155	1			N	-0-							245																				
12	527	N	371	-0-	-156	-0-	2	9			N	-0-							245																				
*01	589	N	74	-0-	-515	-0-	376	3			N	-0-							245																				
02	364	N	70	-0-	-294	-0-	74	3	5	3	N	-0-							245																				
							65	1																															
F. MALEK UNIT D															WELL #: 1					RRCID -> 257514					COMPL. DATE 05/27/2010					TOTAL DEPTH 12140					PERF.12780 - 16903				
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148																				
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148																				
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148																				
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148																				
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148																				
ESKEW EAST															WELL #: 1					RRCID -> 258137					COMPL. DATE 08/26/2010					TOTAL DEPTH 12340					PERF.12832 - 16920				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36																				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36																				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36																				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36																				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	8	1	10510	3	N	1689	1563	1	274
10	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	1858	9							
11	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8933	3	1445	9	N	1314	1237	1	351
12	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	7286	3	1161	9	N	1055	1100	1	306
01	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	7589	3	1636	9	N	1487	1414	1	379
*02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	4129	3	1157	9	N	1052	1261	1	170
						1937	3	279	9	N	254	162	1	262
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	279	1	131	3	N	102	493	1	142
10	589 N	362	-0-	-227	-0-	112	9							
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	356	1	6	9	N	5			147
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			147
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			147
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			147
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912														
09	8580 X	7123	-0-	-1457	-0-	1052	1	5313	3	N	689	668	1	208
10	8866 X	7383	-0-	-1483	-0-	758	9							
11	8580 X	6878	-0-	-1702	-0-	1129	1	5459	3	N	723	718	1	213
12	8029 X	6380	-0-	-1649	-0-	795	9							
*01	7564 X	6467	-0-	-1097	-0-	1144	1	5001	3	N	666	731	1	148
02	6664 X	5674	-0-	-990	-0-	733	9							
						1162	1	4558	3	N	600	535	1	213
						660	9							
						1182	1	4552	3	N	666	701	1	178
						733	9							
						1092	1	3942	3	N	582	670	1	90
						640	9							
SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: LIVE OAK																											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																																					
RANCHO SALADO														WELL #: 1														RRCID -> 259786														COMPL. DATE 01/06/2011														TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																		
09		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-																																			
10		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-								-0-																																				
11		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-								-0-																																				
12		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-								-0-																																				
01		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-								-0-																																				
02		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-								-0-																																				
GROSS UNIT														WELL #: 1														RRCID -> 259788														COMPL. DATE 04/05/2017														TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114													
09		3362	X		3362	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		1	1		3302	3		N		54										139																																			
																59	9																																																				
10		2837	X		2837	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		2679	3		101	5		N		52										191																																			
																57	9																																																				
*11		2575	X		2575	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		10	1		2491	3		N		67										258																																			
																74	9																																																				
*12		2064	X		2064	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		44	1		1996	3		N		22			173	1						107																																			
																24	9																																																				
*01		1191	X		1191	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		29	1		1128	3		N		31										138																																			
																34	9																																																				
*02		2	X		2	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		1	1		1	9		N		1										139																																			
YANTA CATTLE CO. A-288														WELL #: 2														RRCID -> 259789														COMPL. DATE 11/02/2010														TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992													
09		120	N	-0-		-0-		-120	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									257																																			
10		124	N	-0-		-0-		-124	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-								257																																				
11		120	N	-0-		-0-		-120	-0-		-0-	-0-		-0-									N		7								264																																				
12		124	N	-0-		-0-		-124	-0-		-0-	-0-		-0-									N		6								270																																				
01		2039	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		2028	1		11	9		N		10									280																																				
*02		1961	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		1951	1		10	9		N		9									289																																				
SPEAR REYNOLDS UNIT A														WELL #: G 1														RRCID -> 260033														COMPL. DATE 11/20/2010														TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018													
09		13473	X		13473	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		345	1		9699	3		N		3117		2979	1						628																																				
																3429	9																																																				
10		18032	X		18032	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		150	1		12372	3		N		4584		4576	1						636																																				
																468	5		5042	9																																																	
*11		21158	X		21158	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		278	1		14933	3		N		5406		5453	1						589																																				
																5947	9																																																				
*12		9092	X		9092	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		304	1		6298	3		N		2264		2565	1						288																																				
																2490	9																																																				
*01		5940	X		5940	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		488	1		3726	3		N		1569		1422	1						435																																				
																1726	9																																																				
*02		2301	X		2301	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		552	1		757	3		N		902		1089	1						248																																				
																992	9																																																				
TAYLOR FARMS, INC.														WELL #: 1														RRCID -> 260245														COMPL. DATE 09/09/2010														TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880													
09		2370	X		1731	-0-		-639	-0-		-0-	-0-		-0-		1410	3		321	9		N		292		168	1						299																																				
10		2077	X		1085	-0-		-992	-0-		-0-	-0-		-0-		1	1		918	3		N		151		172	1						278																																				
																166	9																																																				
11		1980	X		541	-0-		-1439	-0-		-0-	-0-		-0-		483	3		58	9		N		53									331																																				
12		1798	N	-0-		-0-		-1798	-0-		-0-	-0-		-0-									N		189		189	1					331																																				
*01		1085	N	-0-		-0-		-1085	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-								331																																				
02		504	N	-0-		-0-		-504	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-								331																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														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	ALLOW 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	
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	1941	3	N	383	384	0	74	
						421	9								
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	1973	3	N	402	404	0	72	
						73	5	442	9						
*11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	90	1	1779	3	N	523	176	0	354	1
						575	9								
*12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	101	1	2924	3	N	515	515	0	65	
						567	9								
*01	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	311	1	755	3	N	419	420	0	64	
						461	9								
*02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	325	1	876	3	N	408	408	0	64	
						449	9								
SCHULTE															
WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1605	3	349	9	N	317	353	1	286	
						1833	3	69	5	N	377	353	1	310	
						415	9								
*11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1559	3	336	9	N	305	329	1	286	
*12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2064	3	490	9	N	445	344	1	387	
*01	2325 N	1094	-0-	-1231	-0-	1005	3	89	9	N	81	182	1	286	
*02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1363	3	505	9	N	459	186	1	559	
YANTA CATTLE CO. A-288															
WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207															
09	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	1354	1	11354	3	N	1224	1224	1	269	
						1346	9								
10	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	1386	1	11484	3	N	1114	1225	1	158	
						434	5	1225	9						
*11	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	1042	1	9362	3	N	974	885	1	247	
						1071	9								
*12	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	1116	1	10139	3	N	1139	1030	1	356	
						1253	9								
*01	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	804	1	7056	3	N	826	890	1	292	
						909	9								
*02	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	923	1	7969	3	N	1051	1074	1	269	
						1156	9								
YANTA CENTRAL 2															
WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606															
*09	14B2 EXT	22182	-0-	22182	31284	363	1	14591	3	N	6571	6176	0	185	1
						7228	9								
*10	14B2 EXT	95745	-0-	95745	127029	790	1	62433	3	N	27462	27246	0	319	1
						2314	5	30208	9						
*11	192800 X	65771	-0-	-127029	-0-	635	1	44553	3	N	18712	18303	0	373	1
						20583	9								
*12	55100 X	55100	-0-	-0-	-0-	522	1	38635	3	N	14494	12660	0	2024	1
						15943	9								
*01	79546 X	34284	-0-	-45262	-0-	340	1	23601	3	N	9403	9369	0	79	
						10343	9								
02	71848 X	23024	-0-	-48824	-0-	252	1	16023	3	N	6135	4982	0	551	1
						6749	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																													
YANTA CENTRAL 1															WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	BALANCE										
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-			334	1	1639	3	N	917			1058	1		195										
								1009	9																				
10	2759 X	2657	-0-	-102	-0-			352	1	1420	3	N	755			685	1		265										
								54	5																				
*11	2670 X	2185	-0-	-485	-0-			326	1	1057	3	N	729			666	1		328										
								802	9																				
*12	2759 X	2225	-0-	-534	-0-			370	1	1093	3	N	693			709	1		312										
								762	9																				
*01	2759 X	1555	-0-	-1204	-0-			211	1	665	3	N	617			700	1		229										
								679	9																				
02	2492 X	249	-0-	-2243	-0-			249	1			N	-0-						229										
ARNOLD UNIT A																													
WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950																													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118										
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						118										
02	0 N	-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																													
09	4920 X	3688	-0-	-1232	-0-			325	1	2887	3	N	433			357	1		340										
								476	9																				
10	4185 X	3038	-0-	-1147	-0-			251	1	2455	3	N	302			333	1		309										
								332	9																				
11	4050 X	2973	-0-	-1077	-0-			159	1	2363	3	N	410			348	1		371										
								451	9																				
12	3937 X	1217	-0-	-2720	-0-			242	1	790	3	N	168			181	1		358										
								185	9																				
*01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-			205	1	3639	3	N	477			546	1		289										
								525	9																				
02	3444 X	3342	-0-	-102	-0-			351	1	2509	3	N	438			365	1		362										
								482	9																				
OWENS UNIT A																													
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365																													
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	-0-		279	1	4043	3	N	789			421	0	358 1	184										
								868	9																				
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	4370	3	N	966			907	1		243										
								165	5	1063	9																		
*11	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	4116	3	N	821			881	1		183										
								903	9																				
*12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	4083	3	N	920			884	1		219										
								1012	9																				
*01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	-0-		202	1	4520	3	N	968			916	1		271										
								1065	9																				
02	4144 X	3191	-0-	-953	-0-	-0-		157	1	2471	3	N	512			502	0	191 1	90										
								563	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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1770 N	956	-0-	-814	-0-	16	1	338	9	602	3	N	307	329
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1269	3	519	3	527	9	N	479	278
11	1440 N	813	-0-	-627	-0-	519	3	294	9	267	9	N	188	357
12	3100 N	4612	-0-	1512	1512	3618	3	994	9	904	9	N	550	711
*01	3100 N	3015	-0-	-85	1427	17	1	2525	3	430	3	N	733	408
						473	9							
*02	2800 N	5379	-0-	2579	4006	158	1	4282	3	854	3	N	550	712
						939	9							
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
09	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6504	3	438	9	398	9	N	354	333
10	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7109	3	466	9	424	9	N	514	243
11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5707	3	479	9	435	9	N	368	310
12	6448 X	6220	-0-	-228	-0-	5732	3	488	9	444	9	N	489	265
*01	6448 X	4256	-0-	-2192	-0-	3824	3	432	9	393	9	N	353	305
02	5824 X	4144	-0-	-1680	-0-	3730	3	414	9	376	9	N	371	310
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984														
*03	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			-0-		N		230
*04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	1			-0-		N		230
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		N		230
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		N		230
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		N		230
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		N		230
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		N		230
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		N		230
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25		N		255
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		N		255
*01	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	282	1	17672	3	6330	3	N	6045	164
						6963	9							
*02	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	435	1	18974	3	4738	3	N	4242	479
						5212	9							
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
09	3630 X	1771	-0-	-1859	-0-	201	1	1454	3	105	3	N	167	306
						116	9							
10	3751 X	682	-0-	-3069	-0-	83	1	544	3	50	3	N		356
						55	9							
11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	211	1	4200	3	337	3	N	348	345
						371	9							
*12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	260	3	N	175	430
						286	9							
*01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	252	3	N	162	520
						277	9							
02	3388 X	2854	-0-	-534	-0-	125	1	2519	3	191	3	N	161	550
						210	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)												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) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-			128 1	2145	3	N	511			514 0			235												
10	1085	N	315	-0-	-770	-0-			562 9																						
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-			18 1	216	3	N	66			70 0			231												
*12	1085	N	474	-0-	-611	-0-			8 5	73 9																					
*01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-			24 1	960	3	N	257			260 0			228												
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-			283 9																						
									12 1	355	3	N	97			97 0			228												
									107 9																						
									378 1	1824	3	N	515			516 0			227												
									567 9																						
									303 1	931	3	N	298			273 0	160 1		92												
									328 9																						
WILLEKE UNIT A												WELL #: 1				RRCID -> 265472				COMPL. DATE 06/20/2012				TOTAL DEPTH 13358				PERF.13792 - 18078			
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-			3942 3	803	9	N	730			708 1			292												
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-			53 1	3643	3	N	711			717 1			286												
*11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-			138 5	782 9																					
*12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-			228 1	3228	3	N	679			680 1			285												
*01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-			747 9																						
*02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-			3616 3	845	9	N	768			721 1			332												
									17 1	3262	3	N	669			698 1			303												
									736 9																						
									33 1	2886	3	N	574			675 1			202												
									631 9																						
COLVIN UNIT A												WELL #: 1				RRCID -> 266263				COMPL. DATE 12/15/2011				TOTAL DEPTH 12049				PERF.12276 - 18157			
09	2160	X	988	-0-	-1172	-0-			1 1	563	3	N	385			475 1			163												
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-			424 9																						
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-						163												
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-						163												
*01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-						N	303			168 1			298												
*02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-						N	-0-						298												
									254 1	2089	3	N	675			358 1			615												
									743 9																						
F. MALEK UNIT U												WELL #: 1				RRCID -> 266265				COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 12296				PERF.13453 - 18783			
09	4350	X	3830	-0-	-520	-0-			213 1	3022	3	N	541			526 1			289												
10	4433	X	3511	-0-	-922	-0-			595 9																						
11	4290	X	2739	-0-	-1551	-0-			343 1	2608	3	N	509			531 1			267												
12	4278	X	2989	-0-	-1289	-0-			560 9																						
*01	4247	X	3220	-0-	-1027	-0-			414 1	1962	3	N	330			351 1			246												
02	3584	X	2747	-0-	-837	-0-			363 9																						
									359 1	2077	3	N	503			513 1			236												
									553 9																						
									328 1	2387	3	N	459			362 1			333												
									505 9																						
									318 1	1826	3	N	548			557 1			324												
									603 9																						
WOLFF UNIT A												WELL #: 1				RRCID -> 266266				COMPL. DATE 05/02/2012				TOTAL DEPTH 12945				PERF.13198 - 16709			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25												
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25												
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	167
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	167
POGUE UNIT A														
WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-	184
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-	184
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-	184
12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-	184
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184
RANCHO SALADO EAST UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780														
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6106	3	216	9		N	196	279
10	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	13	1	4763	3		N	-0-	100
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-						N	-0-	100
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-						N	-0-	100
*01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-						N	-0-	100
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-						N	-0-	100
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	42
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996														
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7092	3	79	9		N	72	267
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	61	1	5369	3		N	21	288
							23	9						
11	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	145	1	3478	3		N	6	294
							7	9						
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	12	1	4140	3		N	3	297
							3	9						
*01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	134	1	7029	3		N	1	298
							1	9						
*02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	55	1	6106	3		N	24	322
							26	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 #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221														
M	ALLOW 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
09	1020 N	249	-0-	-771	-0-	3 1	97 3	Y		135	137	0		222
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	149 9	393 3	Y		1653	1483	0	233 1	159
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1818 9	307 3	Y		1175	1177	0		157
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	1293 9	199 3	Y		636	636	0		157
*01	1054 N	38	-0-	-1016	-0-	700 9	36 3	Y		-0-	1393	0		157
*02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	2 1	342 3	Y		1391				155
						7 1								
						1530 9								
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384														
09	4560 X	4076	-0-	-484	-0-	220 1	3365 3	N		446	345	1		242
10	4526 X	4075	-0-	-451	-0-	491 9	3348 3	N		471	504	1		209
11	4380 X	3966	-0-	-414	-0-	209 1	3418 3	N		355	357	1		207
12	4433 X	4002	-0-	-431	-0-	518 9	3345 3	N		436	359	1		284
*01	4402 X	3132	-0-	-1270	-0-	157 1	2489 3	N		392	370	1		306
02	3808 X	1642	-0-	-2166	-0-	391 9	1470 3	N		88	183	1		211
						177 1								
						480 9								
						212 1								
						431 9								
						75 1								
						97 9								
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
09	4800 X	2944	-0-	-1856	-0-	283 1	2490 3	N		155	159	1		248
10	4960 X	3394	-0-	-1566	-0-	171 9	2891 3	N		169				417
11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	317 1	6241 3	N		287	358	1		346
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	186 9			N	-0-				346
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	366 1			N	-0-				346
*02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	316 9	3968 3	N		491	532	1		305
						201 1								
						540 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	438	1	118	9	4071	3	N	107	158	1	163
10	5146 X	4556	-0-	-590	-0-	468	1	114	9	3974	3	N	104	158	1	109
11	4980 X	4415	-0-	-565	-0-	489	1	119	9	3807	3	N	108			217
12	5146 X	4297	-0-	-849	-0-	499	1	100	9	3698	3	N	91	149	1	159
*01	4867 X	4074	-0-	-793	-0-	597	1	141	9	3336	3	N	128	161	1	126
02	4312 X	478	-0-	-3834	-0-	457	1			21	9	N	19			145
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496																
09	6930 X	5376	-0-	-1554	-0-	4794	3	582	9	N	529	499	1			177
10	7037 X	5406	-0-	-1631	-0-	4779	3	627	9	N	570	533	1			214
11	6360 X	5073	-0-	-1287	-0-	4468	3	605	9	N	550	508	1			256
12	6572 X	5157	-0-	-1415	-0-	4545	3	612	9	N	556	554	1			258
*01	6014 X	5090	-0-	-924	-0-	4479	3	611	9	N	555	711	1			102
02	5012 X	522	-0-	-4490	-0-	459	3	63	9	N	57					159
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872																
09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	217	1	320	9	3922	3	N	291	176	1	345
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	217	1	352	9	4042	3	N	320	334	1	331
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	220	1	359	9	3701	3	N	326	359	1	298
12	4619 X	4041	-0-	-578	-0-	219	1	360	9	3462	3	N	327	181	1	444
*01	4619 X	4461	-0-	-158	-0-	243	1	656	9	3562	3	N	596	538	1	502
02	4172 X	1354	-0-	-2818	-0-	52	1	111	9	1191	3	N	101			603
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761																
09	3900 X	3739	-0-	-161	-0-	18	1	586	9	3135	3	N	533	178	1	679
10	4681 X	2266	-0-	-2415	-0-	10	1	460	9	1796	3	N	418	722	1	375
11	4530 X	2919	-0-	-1611	-0-	16	1	411	9	2492	3	N	374	357	1	392
12	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	3792	3	2	1	766	9	N	696	523	1	565
*01	4154 X	4069	-0-	-85	-0-	635	9	12	1	3432	3	N	577	554	1	588
02	3500 X	2803	-0-	-697	-0-	409	9			2382	3	N	372	170	1	790
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP//CONT.// 109333																		
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	98	9	N	89	173	1			137	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	83	1			61	
11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					61	
*12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					61	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-					61	

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039																		
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					144	
10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	820	3	N	874	404	0	355	1	259	
							31	5	961	9								
*11	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	4443	3	N	1940	1332	0	350	1	517	
							2134	9										
*12	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	5833	3	N	618	19	0	738	1	378	
							680	9										
*01	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	5896	3	N	314	364	1			328	
							345	9										
*02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	718	3	N	130	176	1			282	
							143	9										

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426																		
09	4710 X	4228	-0-	-482	-0-	-0-	120	1	4011	3	N	88					323	
							97	9										
10	4867 X	4439	-0-	-428	-0-	-0-	157	1	4181	3	N	92	167	1			248	
							101	9										
11	4680 X	4093	-0-	-587	-0-	-0-	114	1	3865	3	N	104	180	1			172	
							114	9										
*12	4805 X	3711	-0-	-1094	-0-	-0-	30	1	3581	3	N	91					263	
							100	9										
*01	4495 X	4300	-0-	-195	-0-	-0-	20	1	4169	3	N	101	172	1			192	
							111	9										
02	4004 X	2839	-0-	-1165	-0-	-0-	3	1	2712	3	N	113					305	
							124	9										

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468																		
09	4860 X	3733	-0-	-1127	-0-	-0-	603	1	2684	3	N	405	356	1			328	
							446	9										
10	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	4447	3	N	552	515	1			365	
							607	9										
11	4860 X	4282	-0-	-578	-0-	-0-	522	1	3202	3	N	507	499	1			373	
							558	9										
12	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	-0-	540	1	3193	3	N	491	496	1			368	
							540	9										
*01	5456 X	3941	-0-	-1515	-0-	-0-	674	1	2747	3	N	473	370	1			471	
							520	9										
02	4928 X	2721	-0-	-2207	-0-	-0-	529	1	1855	3	N	306	548	1			229	
							337	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1380 N	1136	-0-	-0-	-244	-0-	592	1	273	3	N	246	349	1		77
							271	9								
10	1364 N	1092	-0-	-0-	-272	-0-	531	1	282	3	N	254	173	1		158
							279	9								
11	1140 N	907	-0-	-0-	-233	-0-	643	1	264	9	N	240	171	1		227
12	1178 N	892	-0-	-0-	-286	-0-	507	1	113	3	N	247	351	1		123
							272	9								
01	1085 N	401	-0-	-0-	-684	-0-	368	1	33	9	N	30				153
02	840 N	797	-0-	-0-	-43	-0-	321	1	197	3	N	254	150	1		257
							279	9								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772																
09	4200 X	3978	-0-	-0-	-222	-0-	3614	3	364	9	N	331	328	1		126
10	4340 X	2793	-0-	-0-	-1547	-0-	2530	3	263	9	N	239	168	1		197
11	4200 X	2142	-0-	-0-	-2058	-0-	1868	3	274	9	N	249	178	1		268
12	4123 X	3304	-0-	-0-	-819	-0-	2955	3	349	9	N	317	337	1		248
*01	4123 X	1902	-0-	-0-	-2221	-0-	7	1	1642	3	N	230	346	1		132
							253	9								
02	3724 X	2100	-0-	-0-	-1624	-0-	24	1	1814	3	N	238	160	1		210
							262	9								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158																
09	2280 N	2073	-0-	-0-	-207	-0-	292	1	1524	3	N	234	185	1		458
							257	9								
10	2418 N	1931	-0-	-0-	-487	-0-	168	1	1687	3	N	69	358	1		169
							76	9								
11	2400 N	2005	-0-	-0-	-395	-0-	266	1	1460	3	N	254	160	1		263
							279	9								
12	2139 N	2075	-0-	-0-	-64	-0-	252	1	1523	3	N	273	319	1		217
							300	9								
*01	1922 N	705	-0-	-0-	-1217	-0-	266	1	158	3	N	255	182	1		290
							281	9								
02	1876 N	764	-0-	-0-	-1112	-0-	235	1	322	3	N	188	194	1		284
							207	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516																
09	8280 X	8118	-0-	-0-	-162	-0-	275	1	7401	3	N	402	315	1		290
							442	9								
10	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	15441	3	N	755	864	1		181
							831	9								
11	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	12579	3	N	688	716	1		153
							757	9								
*12	15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	14405	3	N	679	669	1		163
							747	9								
*01	11749 X	7271	-0-	-0-	-4478	-0-	325	1	6581	3	N	332	358	1		137
							365	9								
*02	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	11560	3	N	603	352	1		388
							663	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4740 X	3390	-0-	-1350	-0-	3243	3	147	9	N	134	165	1	181
10	4898 X	3188	-0-	-1710	-0-	1	1	3005	3	N	165	160	1	186
						182	9							
11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4781	3	231	9	N	210	158	1	238
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5471	3	306	9	N	278	349	1	167
*01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5945	3	395	9	N	359	320	1	206
02	4676 X	1999	-0-	-2677	-0-	9	1	1881	3	N	99	175	1	130
						109	9							
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
09	5190 X	1208	-0-	-3982	-0-	214	1	859	3	N	123	167	1	223
						135	9							
10	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	233	1	5224	3	N	113	180	1	156
						124	9							
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			156
*12	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	250	1	8833	3	N	268			424
						295	9							
*01	5580 X	3255	-0-	-2325	-0-	202	1	3053	3	N	-0-			424
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-			424
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
09	3720 X	1781	-0-	-1939	-0-	277	1	1200	3	N	276	313	1	148
						304	9							
10	4495 X	1745	-0-	-2750	-0-	286	1	1089	3	N	299	342	1	105
						41	5	329	9					
*11	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	232	1	5957	3	N	1479	1240	1	344
						1627	9							
*12	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	264	1	12612	3	N	3371	3429	1	286
						3708	9							
*01	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	347	1	10345	3	N	3593	3551	1	328
						3952	9							
*02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	361	1	3707	3	N	1162	1250	1	240
						1278	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
09	2340 X	1932	-0-	-408	-0-	314	1	1244	3	N	340	319	1	195
						374	9							
10	2759 X	433	-0-	-2326	-0-	255	1	178	9	N	162	175	1	182
*11	2670 X	27	-0-	-2643	-0-	16	3	11	9	N	10			192
*12	2759 X	483	-0-	-2276	-0-	10	1	239	3	N	213			405
						234	9							
01	2077 X	248	-0-	-1829	-0-	101	1	147	9	N	134	362	1	177
02	1792 X	192	-0-	-1600	-0-	172	1	20	9	N	18			195
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
09	660 N	390	-0-	-270	-0-	233	3	157	9	N	143	173	1	125
10	651 N	373	-0-	-278	-0-	252	3	121	9	N	110			235
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	289	1	146	9	N	133	184	1	184
12	403 N	211	-0-	-192	-0-	81	3	130	9	N	118	172	1	130
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	18	1	1089	3	N	144	38	0	236
						158	9							
*02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1123	3	132	9	N	120	124	0	232

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	3660 X	3339	-0-	-321	-0-	10	1	2630	3	N	635	637 0	139	
						699	9							
10	3441 X	3357	-0-	-84	-0-	62	1	2471	3	N	665	667 0	137	
						92	5	732	9					
*11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	87	1	2195	3	N	591	592 0	136	
						650	9							
*12	3441 X	2224	-0-	-1217	-0-	23	1	1827	3	N	340	292 0	184	
						374	9							
*01	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	157	1	2306	3	N	688	491 0 191 1	190	
						757	9							
02	3108 X	2327	-0-	-781	-0-	132	1	1586	3	N	554	556 0	188	
						609	9							
BETTY KENNEDY UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71	
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
09	8220 X	7009	-0-	-1211	-0-	6178	3	831	9	N	755	433 0 178 1	224	
10	7254 X	993	-0-	-6261	-0-	881	3	112	9	N	102	159 1	167	
11	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	151	1	8412	3	N	818	597 0 300 1	88	
						900	9							
12	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	77	1	6251	3	N	889	871 0	106	
						978	9							
*01	7254 X	6319	-0-	-935	-0-	231	1	5257	3	N	755	705 1	156	
						831	9							
02	7672 X	5693	-0-	-1979	-0-	272	1	4732	3	N	626	393 0 191 1	198	
						689	9							
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	679	3	98	9	N	89		178	
10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	164	1	1244	3	N	71	149 1	100	
						78	9							
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	207	1	107	9	N	97		197	
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	181	1	249	3	N	94	150 1	141	
						103	9							
*01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	235	1	151	3	N	96		237	
						106	9							
*02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	214	1	400	3	N	84		321	
						92	9							
ARNOLD UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
09	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	278	1	15612	3	N	523	620 1	157	
						575	9							
10	20026 X	12282	-0-	-7744	-0-	283	1	11516	3	N	439	348 1	248	
						483	9							
11	19380 X	12516	-0-	-6864	-0-	263	1	11783	3	N	427	533 1	142	
						470	9							
12	20026 X	6373	-0-	-13653	-0-	234	1	5924	3	N	195	184 1	153	
						215	9							
*01	20026 X	7647	-0-	-12379	-0-	195	1	7093	3	N	326	182 1	297	
						359	9							
02	15372 X	5484	-0-	-9888	-0-	98	1	5190	3	N	178	351 1	124	
						196	9							

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 #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4260 X	3596	-0-	-664	-0-		3069	3	527	9	N	479	366	1		254
10	4371 X	3622	-0-	-749	-0-		3072	3	550	9	N	500	505	1		249
11	3960 X	2707	-0-	-1253	-0-		1	1	2290	3	N	378	351	1		276
							416	9								
12	4092 X	1933	-0-	-2159	-0-		114	1	1582	3	N	215	175	1		316
							237	9								
*01	2460 X	703	-0-	-1757	-0-		134	1	486	3	N	75	172	1		219
							83	9								
*02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-		14	1	1402	3	N	179	170	1		228
							197	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613																
09	6840 X	5579	-0-	-1261	-0-		359	1	4814	3	N	369	333	1		171
							406	9								
10	6913 X	1823	-0-	-5090	-0-		131	1	1442	3	N	227	179	1		219
							250	9								
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-						N	-0-				219
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-						N	-0-				219
01	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-						N	-0-				219
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-						N	-0-				219
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428																
09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-		52	1	707	3	N	268	268	0		141
							295	9								
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-		83	1			N	-0-				141
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-		65	1	4	9	N	4	4	0		141
*12	125 X	125	-0-	-0-	-0-		52	1	67	3	N	5	5	0		141
							6	9								
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-		257	1			N	-0-				141
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				141
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18				142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7				149
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	1			N	-0-				149
12	32 X	32	-0-	-0-	-0-		32	1			N	-0-				149
*01	120 X	120	-0-	-0-	-0-		5	1	115	3	N	-0-				149
*02	105 X	105	-0-	-0-	-0-		105	1			N	-0-				149
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526																
09	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-		144	1	10253	3	N	2514	2229	1		584
							2765	9								
10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-		171	1	7137	3	N	2073	2319	1		338
							270	5	2280	9						
*11	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-		288	1	10027	3	N	2737	3002	1		73
							3011	9								
*12	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-		285	1	11392	3	N	2642	2556	1		159
							2906	9								
*01	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-		179	1	9390	3	N	2333	2356	1		136
							2566	9								
02	4032 X	18	-0-	-4014	-0-		18	1			N	-0-				136

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4980 X	2628	-0-	-2352	-0-	225 1	128 9	2275 3	N	116	173 1		367	
10	5146 X	259	-0-	-4887	-0-	259 1			N	-0-			367	
11	3750 X	3710	-0-	-40	-0-	232 1		3227 3	N	228			595	
*12	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	251 9		6002 3	N	414	355 1		654	
*01	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	261 1		5357 3	N	433	714 1		373	
*02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	455 9								
						264 1								
						476 9								
						210 1		4551 3	N	361	332 1		402	
						397 9								
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	43 1	117 9	4190 3	N	106	171 1		156	
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	37 1	106 9	4395 3	N	96			252	
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	2 1		4480 3	N	78			330	
*12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	86 9								
						1 1		4694 3	N	74	159 1		245	
*01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	81 9								
						1 1		4645 3	N	1	181 1		65	
						1 9								
02	4256 X	1469	-0-	-2787	-0-	32 1	131 9	1306 3	N	119			184	
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
09	3300 X	102	-0-	-3198	-0-	101 1		1 9	N	1			389	
10	5611 X	4684	-0-	-927	-0-	19 1		3390 3	N	1159	1268 1		280	
						1275 9								
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-	175 1		3543 3	N	-0-	695 1		280	
12	5611 X	5006	-0-	-605	-0-	1288 9				1171			756	
*01	2715 X	2542	-0-	-173	-0-	190 1		1733 3	N	563	1073 1		246	
						619 9								
*02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	61 1		587 3	N	118	179 1		185	
						130 9								
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
09	4560 X	3842	-0-	-718	-0-	230 1	455 9	3157 3	N	414	315 1		469	
10	4650 X	3821	-0-	-829	-0-	281 1		3064 3	N	433	519 1		383	
						476 9								
11	4290 X	3586	-0-	-704	-0-	274 1		2825 3	N	443	367 1		459	
*12	4433 X	3770	-0-	-663	-0-	487 9								
						274 1		2995 3	N	455	357 1		557	
						501 9								
*01	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	316 1		2647 3	N	419	542 1		434	
						461 9								
02	3584 X	3264	-0-	-320	-0-	270 1		2548 3	N	405	340 1		499	
						446 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	330 963	1 9	4055	3 N	875	878	0		174
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	254 138	1 5	3671	3 N	858	859	0		173
*11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	138 876	1 9	2399	3 N	796	798	0		171
*12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	323 899	1 9	2815	3 N	817	127	0	532 1	329
*01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	247 496	1 9	1411	3 N	451	220	0	358 1	202
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
09	6000 X	5129	-0-	-871	-0-	141 554	1 9	4434	3 N	504	511	1		309
10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	63 622	1 9	5646	3 N	565	520	1		354
11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	29 572	1 9	5039	3 N	520	526	1		348
12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	66 569	1 9	4899	3 N	517	535	1		330
*01	6324 X	5329	-0-	-995	-0-	71 537	1 9	4721	3 N	488	534	1		284
02	5712 X	932	-0-	-4780	-0-	16 118	1 9	798	3 N	107	180	1		211
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
09	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	195 13264	1 9	9531	3 N	12058	12069	0		161
10	86920 X	86920	-0-	-0-	-0-	30 14307	1 9	72583	3 N	13006	12906	0	179 1	82
11	85837 X	85837	-0-	-0-	-0-	13 13345	1 9	72479	3 N	12132	12130	0		84
12	84062 X	84062	-0-	-0-	-0-	53 12376	1 9	71633	3 N	11251	11246	0		89
*01	87215 X	87215	-0-	-0-	-0-	460 14773	1 9	71982	3 N	13430	13427	0		92
*02	76095 X	76095	-0-	-0-	-0-	691 13087	1 9	62317	3 N	11897	11897	0		92
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	18 208	1 9	3390	3 N	189	159	1		261
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	17 201	1 9	3273	3 N	183	183	1		261
11	4980 X	3121	-0-	-1859	-0-	11 202	1 9	2908	3 N	184	179	1		266
12	5146 X	1954	-0-	-3192	-0-	9 112	1 9	1833	3 N	102				368
*01	5146 X	1897	-0-	-3249	-0-	330 122	1 9	1445	3 N	111	186	1		293
02	3388 X	1965	-0-	-1423	-0-	308 125	1 9	1532	3 N	114	172	1		235

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
OLSON-BAKER UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-		
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	165	1	2634	3	N	285	338	1
						314	9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
*01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	262	1	3996	3	N	688	685	1
						757	9						
*02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	331	1	2955	3	N	418	338	1
						460	9						
SPINN UNIT A													
WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
PULLIN UNIT B													
WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	213	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D													
WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449													
09	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	421	1	8674	3	N	635	676	1
						699	9						
10	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	658	1	13201	3	N	681	523	1
						749	9						
11	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	530	1	11523	3	N	704	704	1
						774	9						
12	10106 X	9031	-0-	-1075	-0-	454	1	8024	3	N	503	518	1
						553	9						
*01	10788 X	7992	-0-	-2796	-0-	567	1	6921	3	N	458	506	1
						504	9						
02	9744 X	1954	-0-	-7790	-0-	168	1	1618	3	N	153	171	1
						168	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J													
WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396													
09	8460 X	3958	-0-	-4502	-0-	135	1	3710	3	N	103	331	1
						113	9						
10	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	2	1	13219	3	N	350	328	1
						385	9						
11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11083	3	343	9	N	312	182	1
*12	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	19	1	10113	3	N	271	341	1
						298	9						
*01	9486 X	2828	-0-	-6658	-0-	10	1	2748	3	N	64	161	1
						70	9						
02	8568 X	7978	-0-	-590	-0-	20	1	7736	3	N	202		
						222	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D															
WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4860 X	4494	-0-	-366	-0-	261 1	3972 3		N	237	336 1			84	
10	5022 X	4231	-0-	-791	-0-	261 9									
11	4860 X	3612	-0-	-1248	-0-	3933 3	298 9		N	271	320 1			35	
12	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	3324 3	288 9		N	262	160 1			137	
*01	4743 X	3767	-0-	-976	-0-	3472 3	306 9		N	278	339 1			76	
02	4200 X	1014	-0-	-3186	-0-	3510 3	257 9		N	234	163 1			147	
						953 3	61 9		N	55	170 1			32	
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				N	-0-				480	
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				N	-0-				480	
11	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-				N	-0-				480	
12	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-				480	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				480	
*02	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	129 1	14955 3		N	651	917 1			214	
						716 9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															
WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
09	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	131 1	10996 3		N	986	510 1			545	
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	1085 9									
11	2700 X	423	-0-	-2277	-0-	179 1	2726 3		N	203	168 1			580	
12	5549 X	79	-0-	-5470	-0-	223 9									
*01	5549 X	138	-0-	-5411	-0-	127 1	103 3		N	175	682 1			73	
02	5012 X	196	-0-	-4816	-0-	193 9									
						79 1			N	-0-				73	
						12 1	126 3		N	-0-				73	
						4 1	156 3		N	33				106	
						36 9									
KOERNER UNIT B															
WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
09	7680 X	7060	-0-	-620	-0-	17 1	6822 3		N	201	165 1			453	
10	8215 X	4426	-0-	-3789	-0-	221 9									
11	7950 X	3607	-0-	-4343	-0-	21 1	4394 3		N	10	339 1			124	
*12	8215 X	8124	-0-	-91	-0-	11 9									
*01	7285 X	5547	-0-	-1738	-0-	74 1	3408 3		N	114				238	
02	6580 X	683	-0-	-5897	-0-	125 9									
						63 1	7829 3		N	211	159 1			290	
						232 9									
						140 1	5172 3		N	214	364 1			140	
						235 9									
						210 1	229 3		N	222				362	
						244 9									
ESKEW EAST															
WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
09	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-				N	-0-				569	
10	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-				N	-0-				569	
11	16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-				N	-0-				569	
12	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-				N	-0-				569	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				569	
*02	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	15105 3	348 9		N	316	679 1			206	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
M	ALLOW 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
09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	1 279	1 9	6133	3 N	254	181	1		377
10	6634 X	6372	-0-	-262	-0-	6110	3	262	9 N	238	161	1		454
11	8370 X	5716	-0-	-2654	-0-	5450	3	266	9 N	242	340	1		356
*12	8649 X	6825	-0-	-1824	-0-	1	1	6601	3 N	203				559
						223	9							
*01	8649 X	5450	-0-	-3199	-0-	3	1	5235	3 N	193	364	1		388
						212	9							
02	5992 X	5089	-0-	-903	-0-	4818	3	271	9 N	246				634
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-				N	-0-				300
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-				300
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-				300
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-				300
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				300
*02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	1	1	4801	3 N	482	680	1		102
						530	9							
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
09	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	184	1	8230	3 N	686	1045	1		297
						755	9							
10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	257	1	7295	3 N	665	693	1		269
						732	9							
11	8850 X	6392	-0-	-2458	-0-	148	1	5698	3 N	496	362	1		403
						546	9							
*12	9145 X	7858	-0-	-1287	-0-	188	1	6966	3 N	640	693	1		350
						704	9							
*01	9145 X	6881	-0-	-2264	-0-	217	1	5983	3 N	619	705	1		264
						681	9							
02	8260 X	4715	-0-	-3545	-0-	110	1	4252	3 N	321	362	1		223
						353	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
09	4050 X	2084	-0-	-1966	-0-	3	1	2073	3 N	7	8	0		59
						8	9							
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	24	1	4170	3 N	242	224	0		77
						266	9							
11	4050 X	339	-0-	-3711	-0-	339	3		N	-0-				77
12	4185 X	3041	-0-	-1144	-0-	87	1	2515	3 N	399	359	1		117
						439	9							
*01	4185 X	1363	-0-	-2822	-0-	221	1	855	3 N	261	350	1		28
						287	9							
*02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	110	1	3831	3 N	1622	1472	1		178
						1784	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	16	1	7942	3	N	1539	1539	0		114
						1693	9								
10	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	53	1	5700	3	N	1200	1201	0		113
						214	5	1320	9						
*11	7290 X	6540	-0-	-750	-0-	196	1	5229	3	N	1014	1015	0		112
						1115	9								
*12	7533 X	6738	-0-	-795	-0-	89	1	5474	3	N	1068	1068	0		112
						1175	9								
*01	7533 X	6226	-0-	-1307	-0-	236	1	4796	3	N	1085	1086	0		111
						1194	9								
02	6804 X	5591	-0-	-1213	-0-	237	1	4311	3	N	948	948	0		111
						1043	9								
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
09	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-				27
10	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-				27
11	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-				27
*12	57608 X	57608	-0-	-0-	-0-	274	1	47413	3	N	9019	8680	0	343 1	23
						9921	9								
*01	107676 X	107676	-0-	-0-	-0-	389	1	91262	3	N	14568	14547	0		44
						16025	9								
*02	104185 X	104185	-0-	-0-	-0-	448	1	87657	3	N	14618	14575	0		87
						16080	9								
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520															
09	7440 X	7043	-0-	-397	-0-	6721	3	322	9	N	293	352	1		205
10	7688 X	7438	-0-	-250	-0-	6	1	7083	3	N	317	349	1		173
						349	9								
11	7230 X	7023	-0-	-207	-0-	102	1	6604	3	N	288	323	1		138
						317	9								
12	7471 X	7061	-0-	-410	-0-	115	1	6615	3	N	301	371	1		68
						331	9								
*01	7471 X	4661	-0-	-2810	-0-	118	1	4310	3	N	212	182	1		98
						233	9								
02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-				98
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838															
09	4050 X	1957	-0-	-2093	-0-	4	1	1782	3	N	155	158	1		109
						171	9								
10	4185 X	3052	-0-	-1133	-0-	2	1	2738	3	N	284	170	1		223
						312	9								
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	13	1	2773	3	N	290	360	1		153
						319	9								
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	25	1	3016	3	N	324	312	1		165
						356	9								
*01	3038 X	761	-0-	-2277	-0-	13	1	653	3	N	86	195	1		56
						95	9								
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-				56

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	20310 X	18142	-0-	-2168	-0-	271	1 9	17869	3 N	246	324	1		100
10	20987 X	15388	-0-	-5599	-0-	239	4 1 9	15145	3 N	217	179	1		138
11	19290 X	16749	-0-	-2541	-0-	290	54 1 9	16405	3 N	264	322	1		80
12	19344 X	16859	-0-	-2485	-0-	16585	28 3	274	9 N	249	194	1		135
*01	19344 X	17178	-0-	-2166	-0-	281	28 1 9	16869	3 N	255	351	1		39
02	16940 X	15080	-0-	-1860	-0-	264	21 1 9	14795	3 N	240	160	1		119

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
09	10500 X	6954	-0-	-3546	-0-	665	376 1 9	5913	3 N	342	329	1		79
10	7750 X	1090	-0-	-6660	-0-	670	245 1 9	175	3 N	223	161	1		141
11	11100 X	8666	-0-	-2434	-0-	604	399 1 9	7663	3 N	363	369	1		135
12	11470 X	9447	-0-	-2023	-0-	526	427 1 9	8494	3 N	388	482	1		41
*01	11470 X	8849	-0-	-2621	-0-	449	410 1 9	7990	3 N	373	330	1		84
02	8092 X	7885	-0-	-207	-0-	594	363 1 9	6928	3 N	330	370	1		44

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
09	1350 N	850	-0-	-500	-0-	158	58 4 1	578	3 N	51				275
10	1550 N	699	-0-	-851	-0-	131	63 4 1	399	3 N	96	169	1		202
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	190	40 4 1	1681	3 N	149				351
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	333	12 4 1	1775	3 N	176	191	1		336
01	713 N	458	-0-	-255	-0-	141	46 1 9	271	3 N	42	195	1		183
*02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	125	120 1 9	1303	3 N	109				292

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	128	87 1 9	1050	3 N	79				293
10	1829 N	685	-0-	-1144	-0-	93	50 1 9	542	3 N	45	171	1		167
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	145	139 1 9	2317	3 N	126	154	1		139
12	3100 N	3959	-0-	859	859	273	284 1 9	3402	3 N	258	190	1		207
01	2164 N	1305	-0-	-859	-0-	157	252 1 9	896	3 N	229	360	1		76
02	1764 N	1049	-0-	-715	-0-	114	124 1 9	811	3 N	113				189

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 #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-			129
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*12	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	20	1	4601	3	N	1837	1815	0	151
						2021	9							
*01	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	292	1	42117	3	N	14896	14887	0	160
						16386	9							
*02	61243 X	61243	-0-	-0-	-0-	334	1	45908	3	N	13637	13551	0	64
						15001	9							
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
09	10470 X	6972	-0-	-3498	-0-	597	1	6193	3	N	165	159	1	82
						182	9							
10	10819 X	8277	-0-	-2542	-0-	621	1	7465	3	N	174	158	1	98
						191	9							
11	10470 X	7361	-0-	-3109	-0-	611	1	6643	3	N	97			195
						107	9							
12	10199 X	6744	-0-	-3455	-0-	615	1	5927	3	N	184	184	1	195
						202	9							
*01	10199 X	6451	-0-	-3748	-0-	659	1	5594	3	N	180	160	1	215
						198	9							
*02	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	606	1	5900	3	N	76			291
						84	9							
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503														
09	1530 N	1176	-0-	-354	-0-	1036	3	140	9	N	127			262
10	1767 N	910	-0-	-857	-0-	841	3	69	9	N	63	175	1	150
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	1	1	2199	3	N	191	184	1	157
						210	9							
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1579	3	196	9	N	178	184	1	151
01	899 N	538	-0-	-361	-0-	3	1	472	3	N	57			208
						63	9							
02	2128 N	1057	-0-	-1071	-0-	10	1	889	3	N	144			352
						158	9							
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
09	7170 X	6646	-0-	-524	-0-	22	1	6119	3	N	459	459	0	30
						505	9							
10	7533 X	6949	-0-	-584	-0-	6417	3	532	9	N	484	484	0	30
11	7410 X	6622	-0-	-788	-0-	6124	3	498	9	N	453	453	0	30
12	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	7688	3	408	9	N	371	371	0	30
*01	7657 X	671	-0-	-6986	-0-	636	3	35	9	N	32	32	0	30
*02	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	3	1	6034	3	N	358	358	0	30
						394	9							
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
09	8370 X	7546	-0-	-824	-0-	6802	3	744	9	N	676	683	1	85
10	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8008	3	759	9	N	690	703	1	72
11	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	7960	3	765	9	N	695	669	1	98
12	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	9537	3	846	9	N	769	704	1	163
*01	8773 X	8512	-0-	-261	-0-	7756	3	756	9	N	687	709	1	141
02	8148 X	7653	-0-	-495	-0-	6969	3	684	9	N	622	705	1	58

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
M O	ALLOW 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
09	8100 X	7084	-0-	-1016	-0-	6619	3	465 9	N	423	426 0			54
10	8370 X	6901	-0-	-1469	-0-	182	1	6227 3	N	447	448 0			53
						492	9							
11	8190 X	5862	-0-	-2328	-0-	188	1	5254 3	N	382	384 0			51
						420	9							
12	8463 X	2495	-0-	-5968	-0-	36	1	2367 3	N	84	84 0			51
						92	9							
*01	8463 X	8432	-0-	-31	-0-	80	1	7845 3	N	461	461 0			51
						507	9							
02	6608 X	6162	-0-	-446	-0-	221	1	5535 3	N	369	370 0			50
						406	9							
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108														
09	11370 X	10474	-0-	-896	-0-	117	1	9644 3	N	648	680 1			155
						713	9							
10	14911 X	6806	-0-	-8105	-0-	121	1	6232 3	N	412	519 1			48
						453	9							
11	14430 X	11761	-0-	-2669	-0-	163	1	10750 3	N	771	742 1			77
						848	9							
12	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	173	1	16457 3	N	878	862 1			93
						966	9							
*01	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-				N	-0-				93
02	10976 X	-0-	-0-	-10976	-0-				N	-0-				93
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
09	4890 X	3878	-0-	-1012	-0-	3517	3	361 9	N	328	337 1			56
10	4867 X	3861	-0-	-1006	-0-	3474	3	387 9	N	352	319 1			89
11	4650 X	1093	-0-	-3557	-0-	981	3	112 9	N	102				191
12	4743 X	4506	-0-	-237	-0-	41	1	4048 3	N	379	502 1			68
						417	9							
*01	4185 X	1584	-0-	-2601	-0-	31	1	1382 3	N	155	185 1			38
						171	9							
02	3612 X	12	-0-	-3600	-0-	10	3	2 9	N	2				40
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
09	14850 X	12191	-0-	-2659	-0-	227	1	11804 3	N	145	358 1			120
						160	9							
10	15159 X	10326	-0-	-4833	-0-	249	1	9934 3	N	130				250
						143	9							
11	12570 X	657	-0-	-11913	-0-	245	1	404 3	N	7				257
						8	9							
12	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-				N	-0-				257
01	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-				N	-0-				257
02	11368 X	1142	-0-	-10226	-0-	53	1	1089 3	N	-0-				257
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
09	8430 X	6743	-0-	-1687	-0-	462	1	5732 3	N	499	522 1			101
						549	9							
10	7998 X	6870	-0-	-1128	-0-	502	1	5771 3	N	543	512 1			132
						597	9							
11	7500 X	6550	-0-	-950	-0-	538	1	5452 3	N	509	507 1			134
						560	9							
12	7750 X	6664	-0-	-1086	-0-	509	1	5640 3	N	468	490 1			112
						515	9							
*01	6975 X	4023	-0-	-2952	-0-	302	1	3395 3	N	296	181 1			227
						326	9							
02	6300 X	3774	-0-	-2526	-0-	291	1	3229 3	N	231	355 1			103
						254	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9150 X	7116	-0-	-2034	-0-	6838	3	278	9	N	253	255	0	116
10	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	12821	3	585	9	N	532	550	0	98
11	11100 X	9163	-0-	-1937	-0-	8560	3	603	9	N	548	551	1	95
12	11470 X	4294	-0-	-7176	-0-	4099	3	195	9	N	177	193	1	79
*01	13392 X	2669	-0-	-10723	-0-	2553	3	116	9	N	105			184
02	12096 X	1621	-0-	-10475	-0-	54	1	1567	3	N	-0-			184
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
09	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	503	1	1317	3	N	69	70	0	52
						76	9							
10	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	590	1	1315	3	N	74	70	0	56
						81	9							
11	3090 X	1293	-0-	-1797	-0-	460	1	791	3	N	38			94
						42	9							
12	3193 X	508	-0-	-2685	-0-	504	1	2	3	N	2			96
						2	9							
*01	3193 X	2044	-0-	-1149	-0-	541	1	1351	3	N	138	182	1	52
						152	9							
*02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	267	1	1414	3	N	107			159
						118	9							
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
09	3870 X	3270	-0-	-600	-0-	3110	3	160	9	N	145	168	1	34
10	6448 X	1985	-0-	-4463	-0-	1871	3	114	9	N	104			138
11	6240 X	2229	-0-	-4011	-0-	2146	3	83	9	N	75	180	1	33
12	6448 X	235	-0-	-6213	-0-	176	3	59	9	N	54			87
*01	5487 X	508	-0-	-4979	-0-	497	3	11	9	N	10			97
02	3052 X	1282	-0-	-1770	-0-	1163	3	119	9	N	108	161	1	44
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
09	9300 X	7265	-0-	-2035	-0-	6954	3	311	9	N	283	320	1	147
10	9610 X	7240	-0-	-2370	-0-	6915	3	325	9	N	295	320	1	122
11	9240 X	5670	-0-	-3570	-0-	5458	3	212	9	N	193			315
*12	8370 X	2857	-0-	-5513	-0-	2855	3	2	9	N	2			317
*01	7967 X	3951	-0-	-4016	-0-	2	1	3762	3	N	170	180	1	307
						187	9							
02	6776 X	1752	-0-	-5024	-0-	1663	3	89	9	N	81	171	1	217
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
09	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	1030	1	9928	3	N	582	504	1	231
						640	9							
10	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	1053	1	9215	3	N	574	677	1	128
						631	9							
11	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	874	1	9046	3	N	567	515	1	180
						624	9							
12	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	883	1	8761	3	N	554	523	1	211
						609	9							
*01	9362 X	6020	-0-	-3342	-0-	474	1	5154	3	N	356	493	1	74
						392	9							
02	8456 X	1676	-0-	-6780	-0-	96	1	1447	3	N	121	161	1	34
						133	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 276997		COMPL. DATE 09/09/2015					TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474					
ESKEW EAST		WELL #:		7														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8610 X	5576	-0-	-3034	-0-	514	1	4786	3	N	251	255	0	109				
10	8556 X	6042	-0-	-2514	-0-	276	9	5208	3	N	282	246	0	145				
11	8280 X	6580	-0-	-1700	-0-	524	1	5650	3	N	377	338	1	184				
12	8339 X	5340	-0-	-2999	-0-	310	9	4517	3	N	240	342	1	82				
*01	7502 X	5331	-0-	-2171	-0-	515	1	4482	3	N	258	174	1	166				
02	6132 X	5574	-0-	-558	-0-	415	9	4770	3	N	246	324	1	88				
						264	9											
						565	1											
						284	9											
						533	1											
						271	9											

BURGESS UNIT A					WELL #:	2	RRCID -> 277482	COMPL. DATE 07/31/2015					TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442					
09	7680 X	6625	-0-	-1055	-0-	252	1	5442	3	N	846	848	0	138				
10	7936 X	5948	-0-	-1988	-0-	931	9	4662	3	N	919	920	0	137				
11	7680 X	5240	-0-	-2440	-0-	275	1	4055	3	N	814	816	0	135				
12	6851 X	5394	-0-	-1457	-0-	1011	9	4283	3	N	738	738	0	135				
*01	6851 X	1346	-0-	-5505	-0-	290	1	676	3	N	313	314	0	134				
02	6188 X	1641	-0-	-4547	-0-	895	9	824	3	N	481	482	0	133				
						299	1											
						812	9											
						326	1											
						344	9											
						288	1											
						529	9											

BURGESS UNIT A					WELL #:	3	RRCID -> 277533	COMPL. DATE 08/02/2015					TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545					
09	8040 X	1944	-0-	-6096	-0-	108	1	1306	3	N	482	529	1	129				
10	8308 X	5767	-0-	-2541	-0-	530	9	4992	3	N	516	490	1	155				
11	5640 X	5167	-0-	-473	-0-	207	1	4329	3	N	491	490	1	156				
12	5828 X	4363	-0-	-1465	-0-	568	9	3663	3	N	391	490	1	57				
*01	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	298	1	5391	3	N	280	179	1	158				
02	5208 X	5207	-0-	-1	-0-	540	9	4281	3	N	519	485	1	192				
						270	1											
						430	9											
						272	1											
						308	9											
						355	1											
						571	9											

BURGESS UNIT A					WELL #:	4	RRCID -> 277534	COMPL. DATE 08/04/2015					TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308					
09	9540 X	7796	-0-	-1744	-0-	6809	3	987	9	N	897	898	0	83				
10	8246 X	6137	-0-	-2109	-0-	5149	3	988	9	N	898	898	0	83				
11	7500 X	6089	-0-	-1411	-0-	5126	3	963	9	N	875	875	0	83				
12	8060 X	5952	-0-	-2108	-0-	12	1	5002	3	N	853	853	0	83				
						938	9											
*01	8060 X	6708	-0-	-1352	-0-	1	1	5782	3	N	841	842	0	82				
02	7280 X	5969	-0-	-1311	-0-	925	9	795	9	N	723	723	0	82				
						5174	3											

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-						N	-0-				95
10	6293 X	20	-0-	-6273	-0-		20	1			N	-0-				95
11	4980 X	2326	-0-	-2654	-0-		207	1	2115	3	N	4	4	0		95
12	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-		389	1	5618	3	N	547	4	0	544 1	94
*01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		440	1	1574	3	N	298				392
*02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-		328	9	3358	3	N	847	1077	1		162
							441	1								
							932	9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753																
09	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-		5269	3	629	9	N	572	573	0		27
10	4526 X	2528	-0-	-1998	-0-		2244	3	284	9	N	258	258	0		27
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		4163	3	257	9	N	234	180	1		81
12	4526 X	3383	-0-	-1143	-0-		2878	3	505	9	N	459	320	1		220
*01	4526 X	1272	-0-	-3254	-0-		1065	3	207	9	N	188	355	1		53
*02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-		4595	3	1880	9	N	1709	1624	1		138
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254																
09	780 N	682	-0-	-98	-0-		274	1	356	3	N	47	179	1		90
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-		363	1	267	3	N	109				199
11	870 N	649	-0-	-221	-0-		415	1	155	3	N	72	179	1		92
*12	713 N	668	-0-	-45	-0-		434	1	124	3	N	100				192
01	744 N	394	-0-	-350	-0-		110	9								
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-		327	1	67	9	N	61	181	1		72
											N	1				73
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380																
09	1200 N	424	-0-	-776	-0-		174	3	250	9	N	227	179	1		121
10	1302 N	457	-0-	-845	-0-		228	3	9	5	N	200	179	1		142
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-		220	9								
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		119	3	199	9	N	181	165	1		158
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	271	358	1		71
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-						N	164	161	1		74
											N	-0-				74
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236																
09	5550 X	4981	-0-	-569	-0-		593	1	3924	3	N	422	423	0		46
10	5735 X	5039	-0-	-696	-0-		464	9	4138	3	N	424	425	0		45
11	5550 X	4695	-0-	-855	-0-		435	1	3803	3	N	493	379	0		159
*12	5239 X	4452	-0-	-787	-0-		466	9	3604	3	N	372	387	0		144
*01	5239 X	3545	-0-	-1694	-0-		350	1	2802	3	N	360	360	0		144
02	4648 X	3648	-0-	-1000	-0-		542	9								
							439	1								
							409	9								
							347	1								
							396	9								
							344	1	2920	3	N	349	352	0		141
							384	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
09	3930 X	1857	-0-	-0-	-2073	-0-	186	1	1657	3	N	13						24
							14	9										
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	5763	3	N	794	729	1				89
							218	5	873	9								
*11	3930 X	3418	-0-	-0-	-512	-0-	153	1	2872	3	N	357	322	1				124
							393	9										
*12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3596	3	N	542	519	1				147
							596	9										
*01	4712 X	3453	-0-	-0-	-1259	-0-	227	1	2757	3	N	426	541	1				32
							469	9										
02	4256 X	184	-0-	-0-	-4072	-0-	184	1			N	-0-						32
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387																		
09	2610 N	987	-0-	-0-	-1623	-0-	8	1	695	3	N	258	180	1				174
							284	9										
10	2356 N	887	-0-	-0-	-1469	-0-	1	1	646	3	N	196	326	1				44
							24	5	216	9								
*11	1110 N	1022	-0-	-0-	-88	-0-	867	3	155	9	N	141						185
*12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2430	3	N	194	186	1				193
							213	9										
01	899 N	-0-	-0-	-0-	-899	-0-					N	215	344	1				64
02	952 N	-0-	-0-	-0-	-952	-0-					N	3						67
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A																		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002																		
09	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5742	3	N	450	449	0				17
							495	9										
10	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	-0-	4799	3	408	9	N	371	306	0				82
11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4914	3	N	397	172	1				307
							437	9										
*12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	-0-	5851	3	524	9	N	476	537	1				246
*01	4433 X	4046	-0-	-0-	-387	-0-	34	1	3672	3	N	309	374	1				181
							340	9										
02	4004 X	-0-	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-						181
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203																		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON														
WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	12360 X	8411	-0-	-3949	-0-	16	1	7317	3	N	980	980	0	96
10	12772 X	8608	-0-	-4164	-0-	1078	9	7622	3	N	875	875	0	96
11	8940 X	7405	-0-	-1535	-0-	23	1	6520	3	N	653	131	0	119
12	9052 X	1579	-0-	-7473	-0-	963	9	1316	3	N	98	12	0	22
*01	8680 X	3230	-0-	-5450	-0-	167	1	2952	3	N	182	181	1	23
*02	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	718	9	8282	3	N	929	857	1	95
						155	1							
						108	9							
						200	9							
						23	1							
						1022	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
09	4860 X	3382	-0-	-1478	-0-	544	1	2441	3	N	361	335	1	141
10	5022 X	4691	-0-	-331	-0-	397	9	3773	3	N	405	359	1	187
*11	4860 X	3391	-0-	-1469	-0-	329	1	446	9					
*12	5022 X	4534	-0-	-488	-0-	143	5	2749	3	N	347	490	1	44
*01	4681 X	3285	-0-	-1396	-0-	260	1	3574	3	N	500	349	1	195
02	4228 X	563	-0-	-3665	-0-	382	9	2304	3	N	427	549	1	73
						410	1							
						550	9							
						511	1							
						470	9							
						561	1							
MARLENE OLSON														
WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
09	7590 X	5651	-0-	-1939	-0-	472	1	4561	3	N	562	343	0	163
10	7316 X	6189	-0-	-1127	-0-	618	9	5036	3	N	632	635	0	160
11	6780 X	5900	-0-	-880	-0-	458	1	4795	3	N	629	631	0	158
12	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	695	9	5948	3	N	686	687	0	157
*01	6200 X	4869	-0-	-1331	-0-	413	1	4067	3	N	574	308	0	423
02	5600 X	3839	-0-	-1761	-0-	692	9	3156	3	N	358	362	0	419
						246	1							
						755	9							
						171	1							
						631	9							
						289	1							
						394	9							
MARLENE OLSON														
WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
09	12030 X	11901	-0-	-129	-0-	83	1	10605	3	N	1103	625	0	57
10	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	1213	9	10790	3	N	1154	1155	0	56
11	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	9	1	10147	3	N	1137	1137	0	56
12	12307 X	11929	-0-	-378	-0-	1269	9	10464	3	N	1097	1099	0	54
*01	12307 X	11529	-0-	-778	-0-	130	1	9928	3	N	1221	1221	0	54
02	11116 X	10075	-0-	-1041	-0-	1251	9	8802	3	N	1072	1071	0	55
						258	1							
						1207	9							
						1343	9							
						94	1							
						1179	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													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) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOBIE RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052														
09	6570 X	6350	-0-	-220	-0-	159	1	5810	3	N	346	326	1	199
						381	9							
10	6665 X	631	-0-	-6034	-0-	86	1	510	3	N	32	165	1	66
						35	9							
11	6270 X	1604	-0-	-4666	-0-	135	1	1302	3	N	152			218
						167	9							
*12	6572 X	290	-0-	-6282	-0-	103	1	157	3	N	27	171	1	74
						30	9							
*01	6572 X	147	-0-	-6425	-0-	5	1	142	3	N	-0-			74
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-					N	-0-			74
COLVIN UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
09	7950 X	695	-0-	-7255	-0-	248	1	153	3	N	267	268	0	82
						294	9							
10	7843 X	7636	-0-	-207	-0-	555	1	5687	3	N	1267	1268	0	81
						1394	9							
11	7470 X	6801	-0-	-669	-0-	526	1	5006	3	N	1154	1153	0	82
						1269	9							
12	7657 X	6404	-0-	-1253	-0-	556	1	4675	3	N	1066	862	0	286
						1173	9							
*01	7626 X	6500	-0-	-1126	-0-	541	1	4815	3	N	1040	1040	0	91
						1144	9					195	1	
02	6888 X	6128	-0-	-760	-0-	527	1	4450	3	N	1046	890	0	247
						1151	9							
COLVIN UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
09	4260 X	3241	-0-	-1019	-0-	285	1	2670	3	N	260	140	0	57
						286	9							
10	4402 X	3603	-0-	-799	-0-	419	1	2670	3	N	467	431	0	93
						514	9							
11	4260 X	2466	-0-	-1794	-0-	436	1	1604	3	N	387	389	0	91
						426	9							
12	4402 X	2343	-0-	-2059	-0-	455	1	1474	3	N	376	376	0	91
						414	9							
*01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	440	1	4335	3	N	608	608	0	91
						669	9							
02	3248 X	2725	-0-	-523	-0-	303	1	2095	3	N	297	297	0	91
						327	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
09	7410	X	6533	-0-	-877	-0-	485	1	5309	3	N	672	672	26
							739	9						
10	7440	X	6801	-0-	-639	-0-	1025	1	5008	3	N	698	698	26
							768	9						
11	7200	X	5352	-0-	-1848	-0-	1042	1	3770	3	N	491	490	27
							540	9						
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	551	1	5732	3	N	721	721	27
							793	9						
*01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	660	1	5370	3	N	701	701	27
							771	9						
02	6132	X	5870	-0-	-262	-0-	488	1	4716	3	N	605	605	27
							666	9						
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
09	26880	X	2	-0-	-26878	-0-	2	1			N	-0-		57
10	27776	X	16809	-0-	-10967	-0-	198	1	16360	3	N	228	181	104
							251	9						
11	25500	X	17654	-0-	-7846	-0-	401	1	17065	3	N	171	169	106
							188	9						
12	23653	X	23178	-0-	-475	-0-	551	1	22392	3	N	214	174	146
							235	9						
*01	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	658	1	23473	3	N	240	323	63
							264	9						
*02	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	534	1	16461	3	N	103		166
							113	9						
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527														
09	5100	X	537	-0-	-4563	-0-	482	1	55	9	N	50		148
10	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	514	1	4039	3	N	756	715	189
							153	5						
*11	5640	X	5008	-0-	-632	-0-	558	1	3398	3	N	956	902	243
							1052	9						
*12	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	530	1	3614	3	N	914	883	274
							1005	9						
*01	5549	X	3334	-0-	-2215	-0-	518	1	2168	3	N	589	729	134
							648	9						
02	5012	X	61	-0-	-4951	-0-	61	1			N	-0-		134
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984														
09	7710	X	3324	-0-	-4386	-0-	2854	3	470	9	N	427	429	81
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	12229	3	1441	9	N	1310	1311	80
11	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	9592	3	1084	9	N	985	985	80
12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	9879	3	1119	9	N	1017	1018	79
*01	11067	X	10482	-0-	-585	-0-	228	1	9052	3	N	1093	1093	79
							1202	9						
02	9996	X	5606	-0-	-4390	-0-	69	1	4864	3	N	612	612	79
							673	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 ESKEW NORTH UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			72
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			72
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-			72
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	3	1	1559	3	N	21			93
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	23	9	658	3	N	1			94
02	504 N	292	-0-	-212	-0-	110	1	1	9	N	1			95
						1	9							
						291	3							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580														
09	13140 X	11440	-0-	-1700	-0-	173	1	10738	3	N	481	40	0	25
						529	9							
10	13206 X	7463	-0-	-5743	-0-	247	1	6801	3	N	377	377	0	25
						415	9							
11	10800 X	6741	-0-	-4059	-0-	258	1	6130	3	N	321	320	0	26
						353	9							
*12	11811 X	10118	-0-	-1693	-0-	260	1	9288	3	N	518	523	0	21
						570	9							
*01	11811 X	9023	-0-	-2788	-0-	295	1	8157	3	N	519	373	0	167
						571	9							
02	10668 X	5175	-0-	-5493	-0-	249	1	4663	3	N	239	187	1	219
						263	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
09	17130 X	8601	-0-	-8529	-0-	650	1	7498	3	N	412	63	0	328
						453	9							
10	16833 X	8517	-0-	-8316	-0-	725	1	7261	3	N	483	491	0	149
						531	9							
11	14880 X	6719	-0-	-8161	-0-	591	1	5686	3	N	402	280	0	271
						442	9							
*12	14539 X	5033	-0-	-9506	-0-	763	1	3937	3	N	303	179	1	395
						333	9							
*01	9207 X	7164	-0-	-2043	-0-	858	1	5918	3	N	353	207	0	360
						388	9							
02	8036 X	6766	-0-	-1270	-0-	683	1	5610	3	N	430	429	0	20
						473	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
09	10380 X	8356	-0-	-2024	-0-	124	1	7806	3	N	387	85	0	121
						426	9							
10	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	241	1	10893	3	N	584	582	0	123
						642	9							
11	11250 X	9400	-0-	-1850	-0-	250	1	8520	3	N	573	308	0	214
						630	9							
*12	11625 X	9913	-0-	-1712	-0-	232	1	9153	3	N	480	8	0	163
						528	9							
*01	11780 X	9632	-0-	-2148	-0-	261	1	8834	3	N	488	245	0	239
						537	9							
02	10640 X	9966	-0-	-674	-0-	229	1	9163	3	N	522	477	0	284
						574	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
09	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	295 1	12991 3	N	1281	541 0	874 1	141			
10	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	1409 9	15505 3	N	1720	1723 0		138			
11	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	306 1	12711 3	N	1469	1470 0		137			
12	14291 X	13131	-0-	-1160	-0-	1892 9	11605 3	N	1140	974 0		303			
*01	14291 X	13547	-0-	-744	-0-	274 1	11648 3	N	1574	1574 0	186 1	117			
02	12908 X	7016	-0-	-5892	-0-	1616 9	5949 3	N	778	779 0		116			
						272 1									
						1254 9									
						168 1									
						1731 9									
						211 1									
						856 9									
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487															
09	8700 X	6065	-0-	-2635	-0-	157 1	5819 3	Y	81	82 0		133			
10	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	89 9	23589 3	Y	988	887 0	139 1	95			
11	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	327 1	18412 3	Y	703	704 0		94			
12	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	1087 9	11957 3	Y	380	380 0		94			
*01	8990 X	2317	-0-	-6673	-0-	375 1	2174 3	Y	-0-			94			
*02	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	773 9	20507 3	Y	832	833 0		93			
						291 1									
						418 9									
						143 1									
						396 1									
						915 9									
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058															
09	31500 X	29375	-0-	-2125	-0-	222 1	25651 3	N	3184	3185 0		162			
10	32550 X	25682	-0-	-6868	-0-	3502 9	22517 3	N	2680	2775 0		67			
11	31500 X	26941	-0-	-4559	-0-	217 1	23687 3	N	2758	306 0	2317 1	202			
12	31837 X	29541	-0-	-2296	-0-	2948 9	25443 3	N	3500	1882 0	1702 1	118			
*01	31682 X	26907	-0-	-4775	-0-	220 1	22957 3	N	3317	3319 0		116			
02	27412 X	20977	-0-	-6435	-0-	3034 9	18109 3	N	2342	2343 0		115			
						248 1									
						3850 9									
						301 1									
						3649 9									
						292 1									
						2576 9									

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 #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	108	1	4260	3	Y	1153	1153	0	-0-	
						1268	9								
10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	185	1	6139	3	Y	1426	1426	0	-0-	
						228	5	1569	9						
*11	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	193	1	6040	3	Y	1350	1350	0	-0-	
						1485	9								
*12	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	235	1	8916	3	Y	1384	1384	0	-0-	
						1522	9								
*01	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	201	1	6985	3	Y	1325	1325	0	-0-	
						1458	9								
*02	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	269	1	9645	3	Y	1198	1198	0	-0-	
						1318	9								
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455															
09	8100 X	4080	-0-	-4020	-0-	82	1	3205	3	Y	721	721	0	-0-	
						793	9								
10	8370 X	93	-0-	-8277	-0-	3	1	87	3	Y	-0-			-0-	
						3	5								
*11	8100 X	116	-0-	-7984	-0-	2	1	55	3	Y	54	54	0	-0-	
						59	9								
*12	8370 X	530	-0-	-7840	-0-	13	1	503	3	Y	13	13	0	-0-	
						14	9								
01	7130 X	214	-0-	-6916	-0-	18	3	196	9	Y	178	178	0	-0-	
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-			-0-	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364															
09	38040 X	27502	-0-	-10538	-0-	182	1	25121	3	Y	1999	1999	0	-0-	
						2199	9								
10	40877 X	40877	-0-	-0-	-0-	294	1	37347	3	Y	2942	2942	0	-0-	
						3236	9								
11	38040 X	24568	-0-	-13472	-0-	158	1	22131	3	Y	2072	2072	0	-0-	
						2279	9								
12	39308 X	18577	-0-	-20731	-0-	180	1	16519	3	Y	1707	1707	0	-0-	
						1878	9								
*01	39308 X	30196	-0-	-9112	-0-	228	1	27270	3	Y	2453	2453	0	-0-	
						2698	9								
02	35028 X	33200	-0-	-1828	-0-	203	1	30043	3	Y	2685	2685	0	-0-	
						2954	9								
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442															
09	14880 X	12951	-0-	-1929	-0-	275	1	10750	3	Y	1751	1751	0	-0-	
						1926	9								
10	15376 X	14264	-0-	-1112	-0-	341	1	11260	3	Y	2039	2039	0	-0-	
						420	5	2243	9						
*11	14880 X	12620	-0-	-2260	-0-	328	1	10268	3	Y	1840	1840	0	-0-	
						2024	9								
*12	15221 X	13585	-0-	-1636	-0-	291	1	11062	3	Y	2029	2029	0	-0-	
						2232	9								
*01	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	361	1	12474	3	Y	2030	2030	0	-0-	
						2233	9								
*02	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	290	1	10452	3	Y	1773	1773	0	-0-	
						1950	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 #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497													
09	38070 X	25924	-0-	-12146	-0-	178	1	24613	3	Y	1030	1030 0	-0-
						1133	9						
10	39339 X	32002	-0-	-7337	-0-	234	1	29790	3	Y	1798	1798 0	-0-
						1978	9						
11	38070 X	32101	-0-	-5969	-0-	211	1	29441	3	Y	2226	2226 0	-0-
						2449	9						
12	38223 X	19502	-0-	-18721	-0-	201	1	18379	3	Y	838	838 0	-0-
						922	9						
*01	35991 X	29268	-0-	-6723	-0-	229	1	27273	3	Y	1605	1605 0	-0-
						1766	9						
*02	31945 X	31945	-0-	-0-	-0-	196	1	29000	3	Y	2499	2499 0	-0-
						2749	9						
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505													
09	18360 X	14270	-0-	-4090	-0-	184	1	12060	3	N	1842	1800 1	241
						2026	9						
10	18569 X	15159	-0-	-3410	-0-	242	1	12231	3	N	2022	1954 1	309
						462	5	2224	9				
*11	16950 X	13797	-0-	-3153	-0-	210	1	11638	3	N	1772	1779 1	302
						1949	9						
*12	16492 X	13969	-0-	-2523	-0-	211	1	11722	3	N	1851	1786 1	367
						2036	9						
*01	15934 X	14189	-0-	-1745	-0-	235	1	11855	3	N	1908	1791 1	484
						2099	9						
02	13692 X	12162	-0-	-1530	-0-	180	1	10213	3	N	1608	1619 1	473
						1769	9						
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425													
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	68	1	2672	3	Y	902	902 0	-0-
						992	9						
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	80	1	2690	3	Y	1042	1042 0	-0-
						99	5	1146	9				
*11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	74	1	2348	3	Y	816	816 0	-0-
						898	9						
12	3131 X	891	-0-	-2240	-0-	66	3	825	9	Y	750	750 0	-0-
*01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	77	1	2706	3	Y	892	892 0	-0-
						981	9						
*02	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	140	1	5075	3	Y	1051	1051 0	-0-
						1156	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 #: 3					RRCID -> 285540					COMPL. DATE 02/26/2019					TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
09		15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-						N	-0-					-0-																
10		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-						N	-0-					-0-																
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
*12		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-			60	1	6017	3	N	1995		1995	0	-0-																
									2195	9																								
*01		71051 X	71051	-0-	-0-	-0-			281	1	52134	3	N	16942		16942	0	-0-																
									18636	9																								
*02		72832 X	72832	-0-	-0-	-0-			316	1	54430	3	N	16442		16442	0	-0-																
									18086	9																								
A. VAUGHN UNIT A															WELL #: 4					RRCID -> 286169					COMPL. DATE 02/26/2019					TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016				
09		15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-						N	-0-					-0-																
10		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-						N	-0-					-0-																
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
*12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-			26	1	2619	3	N	775		775	0	-0-																
									853	9																								
*01		51757 X	51757	-0-	-0-	-0-			210	1	39249	3	N	11180		11180	0	-0-																
									12298	9																								
*02		40256 X	40256	-0-	-0-	-0-			176	1	30704	3	N	8524		8524	0	-0-																
									9376	9																								
A. VAUGHN UNIT A															WELL #: 5					RRCID -> 286178					COMPL. DATE 02/26/2019					TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770				
09		18810 X	-0-	-0-	-18810	-0-						N	-0-					-0-																
10		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	-0-					-0-																
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
*12		15066 X	15066	-0-	-0-	-0-			109	1	11067	3	N	3536		3536	0	-0-																
									3890	9																								
*01		85558 X	85558	-0-	-0-	-0-			340	1	63306	3	N	19920		19920	0	-0-																
									21912	9																								
*02		57175 X	57175	-0-	-0-	-0-			247	1	42833	3	N	12814		12814	0	-0-																
									14095	9																								
POGUE UNIT A															WELL #: 9DC					RRCID -> 287231					COMPL. DATE 11/16/2019					TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193				
09		1230 N	225	-0-	-1005	-0-			4	1	221	3	N	-0-				-0-																
10		1395 N	110	-0-	-1285	-0-			10	1	100	3	N	-0-				-0-																
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-			72	1	676	3	N	35		35	0	-0-																
									39	9																								
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-			1	1	688	3	N	36		36	0	-0-																
									40	9																								
*01		365 N	365	-0-	-0-	-0-			333	3	32	9	N	29		29	0	-0-																
02		728 N	69	-0-	-659	-0-			69	3			N	-0-				-0-																
RANCHO SALADO															WELL #: 2					RRCID -> 288572					COMPL. DATE 08/21/2019					TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551				
09		79297 X	79297	-0-	-0-	-0-			907	1	75765	3	N	2386		2332	1	540																
									2625	9																								
10		79991 X	79991	-0-	-0-	-0-			947	1	76431	3	N	2375		2501	1	414																
									2613	9																								
11		81000 X	70859	-0-	-10141	-0-			917	1	67536	3	N	2187		1959	1	642																
									2406	9																								
12		83700 X	67151	-0-	-16549	-0-			792	1	64074	3	N	2077		2310	1	409																
									2285	9																								
*01		83700 X	74263	-0-	-9437	-0-			791	1	70997	3	N	2250		2354	1	305																
									2475	9																								
02		74004 X	65983	-0-	-8021	-0-			677	1	63166	3	N	1945		1814	1	436																
									2140	9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	59360 X	59360	-0-	-0-	-0-	129 975	1 9	58256	3	N	886	886 0		-0-
10	53552 X	53552	-0-	-0-	-0-	80 1046	1 9	52426	3	N	951	951 0		-0-
11	65670 X	29514	-0-	-36156	-0-	76 605	1 9	28833	3	N	550	550 0		-0-
12	67859 X	34688	-0-	-33171	-0-	139 862	1 9	33687	3	N	784	784 0		-0-
*01	67859 X	46303	-0-	-21556	-0-	137 974	1 9	45192	3	N	885	885 0		-0-
02	55412 X	38430	-0-	-16982	-0-	102 639	1 9	37689	3	N	581	581 0		-0-
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
09	53550 X	48963	-0-	-4587	-0-	106 943	1 9	47914	3	N	857	857 0		-0-
10	54684 X	47384	-0-	-7300	-0-	71 877	1 9	46436	3	N	797	797 0		-0-
11	57600 X	21711	-0-	-35889	-0-	56 531	1 9	21124	3	N	483	483 0		-0-
12	59520 X	34139	-0-	-25381	-0-	136 987	1 9	33016	3	N	897	897 0		-0-
*01	59520 X	28689	-0-	-30831	-0-	84 714	1 9	27891	3	N	649	649 0		-0-
02	45696 X	31177	-0-	-14519	-0-	83 666	1 9	30428	3	N	605	605 0		-0-
PULLIN UNIT B														
WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
09	20400 X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-			-0-
10	17980 X	7883	-0-	-10097	-0-	100 843	1 9	6940	3	N	766	766 0		-0-
11	17400 X	11514	-0-	-5886	-0-	164 757	1 9	10593	3	N	688	688 0		-0-
*12	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	185 1263	1 9	11675	3	N	1148	1148 0		-0-
*01	10509 X	8156	-0-	-2353	-0-	145 251	1 9	7760	3	N	228	228 0		-0-
*02	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	187 988	1 9	9818	3	N	898	898 0		-0-
PULLIN UNIT B														
WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
09	27330 X	24128	-0-	-3202	-0-	267 933	1 9	22928	3	N	848	848 0		-0-
10	28241 X	21664	-0-	-6577	-0-	300 644	1 9	20720	3	N	585	585 0		-0-
11	27330 X	17591	-0-	-9739	-0-	256 800	1 9	16535	3	N	727	727 0		-0-
*12	24924 X	19079	-0-	-5845	-0-	288 697	1 9	18094	3	N	634	634 0		-0-
*01	24924 X	19764	-0-	-5160	-0-	356 388	1 9	19020	3	N	353	353 0		-0-
02	22512 X	18555	-0-	-3957	-0-	340 395	1 9	17820	3	N	359	359 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	16950 X	16655	-0-	-295	-0-	185	1	15856	3	N	558	558	0		-0-
10	17298 X	14966	-0-	-2332	-0-	614	9	14106	3	N	596	596	0		-0-
11	16350 X	12488	-0-	-3862	-0-	204	1	11650	3	N	598	598	0		-0-
*12	17205 X	15268	-0-	-1937	-0-	656	9	14765	3	N	244	244	0		-0-
*01	17205 X	12044	-0-	-5161	-0-	180	1	11533	3	N	268	268	0		-0-
02	15540 X	10723	-0-	-4817	-0-	235	1	10224	3	N	276	276	0		-0-
						268	9								
						216	1								
						295	9								
						195	1								
						304	9								
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833															
09	28260 X	20732	-0-	-7528	-0-	227	1	19503	3	N	911	911	0		-0-
10	27249 X	21160	-0-	-6089	-0-	1002	9	19862	3	N	919	919	0		-0-
11	24600 X	14380	-0-	-10220	-0-	287	1	13530	3	N	582	582	0		-0-
*12	23250 X	19264	-0-	-3986	-0-	1011	9	18551	3	N	379	379	0		-0-
*01	23250 X	20025	-0-	-3225	-0-	210	1	19265	3	N	364	364	0		-0-
*02	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	640	9	21212	3	N	380	380	0		-0-
						296	1								
						417	9								
						360	1								
						400	9								
						405	1								
						418	9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235															
09	73740 X	41135	-0-	-32605	-0-	86	1	38839	3	N	2009	2009	0		-0-
10	61504 X	36495	-0-	-25009	-0-	2210	9	34608	3	N	1667	1667	0		-0-
11	49170 X	26416	-0-	-22754	-0-	53	1	24949	3	N	1274	1274	0		-0-
12	42501 X	34448	-0-	-8053	-0-	1834	9	32424	3	N	1719	1719	0		-0-
*01	42501 X	41627	-0-	-874	-0-	66	1	39550	3	N	1779	1779	0		-0-
*02	38754 X	38754	-0-	-0-	-0-	1401	9	37227	3	N	1296	1296	0		-0-
						133	1								
						1891	9								
						120	1								
						1957	9								
						101	1								
						1426	9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158															
09	80550 X	39234	-0-	-41316	-0-	77	1	35196	3	N	3601	3601	0		-0-
10	81716 X	30880	-0-	-50836	-0-	3961	9	27469	3	N	3063	3063	0		-0-
11	69060 X	22776	-0-	-46284	-0-	42	1	20060	3	N	2421	2421	0		-0-
12	60605 X	32109	-0-	-28496	-0-	3369	9	28341	3	N	3320	3320	0		-0-
*01	53754 X	28191	-0-	-25563	-0-	53	1	25163	3	N	2684	2684	0		-0-
*02	48314 X	48314	-0-	-0-	-0-	2663	9	44181	3	N	3649	3649	0		-0-
						116	1								
						3652	9								
						76	1								
						2952	9								
						119	1								
						4014	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 #: 8					RRCID -> 288905					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12790					PERF.13096 - 18611				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
09	28950 X	19248	-0-	-9702	-0-	210	1	18011	3	N	934	934	0	-0-																									
						1027	9																																
10	25544 X	18133	-0-	-7411	-0-	245	1	16942	3	N	860	860	0	-0-																									
						946	9																																
11	22320 X	17943	-0-	-4377	-0-	262	1	16877	3	N	731	731	0	-0-																									
						804	9																																
*12	20243 X	15813	-0-	-4430	-0-	222	1	14017	3	N	1431	1431	0	-0-																									
						1574	9																																
*01	20243 X	15212	-0-	-5031	-0-	239	1	12865	3	N	1916	1916	0	-0-																									
						2108	9																																
02	17976 X	8367	-0-	-9609	-0-	133	1	7013	3	N	1110	1110	0	-0-																									
						1221	9																																
PULLIN UNIT B															WELL #: 3					RRCID -> 288906					COMPL. DATE 03/13/2020					TOTAL DEPTH 12869					PERF.13187 - 18771				
09	22080 X	15279	-0-	-6801	-0-	164	1	14110	3	N	914	914	0	-0-																									
						1005	9																																
10	19685 X	14521	-0-	-5164	-0-	193	1	13364	3	N	876	876	0	-0-																									
						964	9																																
11	14700 X	12502	-0-	-2198	-0-	180	1	11626	3	N	633	633	0	-0-																									
						696	9																																
*12	15779 X	12576	-0-	-3203	-0-	194	1	12149	3	N	212	212	0	-0-																									
						233	9																																
*01	15779 X	7555	-0-	-8224	-0-	135	1	7231	3	N	172	172	0	-0-																									
						189	9																																
02	14252 X	2998	-0-	-11254	-0-	53	1	2800	3	N	132	132	0	-0-																									
						145	9																																
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 8					RRCID -> 289324					COMPL. DATE 10/14/2019					TOTAL DEPTH 6344					PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																									
F. MALEK UNIT D															WELL #: 3					RRCID -> 289985					COMPL. DATE 09/01/2021					TOTAL DEPTH 12080					PERF.12609 - 17883				
09	14B2 EXT	55021	-0-	55021	55021	114	1	37536	3	N	15792	15792	0	-0-																									
						17371	9																																
10	14B2 EXT	49723	-0-	49723	104744	119	1	34445	3	N	13781	13781	0	-0-																									
						15159	9																																
11	14B2 EXT	38094	-0-	38094	142838	103	1	27132	3	N	9872	9872	0	-0-																									
						10859	9																																
12	14B2 EXT	26879	-0-	26879	169717	81	1	19339	3	N	6781	6781	0	-0-																									
						7459	9																																
*01	191612 X	21895	-0-	-169717	-0-	101	1	16136	3	N	5144	5144	0	-0-																									
						5658	9																																
*02	27048 X	20902	-0-	-6146	-0-	82	1	16318	3	N	4093	4093	0	-0-																									
						4502	9																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	85171	-0-	85171	85171	192	1	62421	3	N	20507	20507	0		-0-
						22558	9								
10	14B2 EXT	90475	-0-	90475	175646	242	1	68541	3	N	19720	19720	0		-0-
						21692	9								
11	14B2 EXT	85109	-0-	85109	260755	255	1	65975	3	N	17163	17163	0		-0-
						18879	9								
12	14B2 EXT	78075	-0-	78075	338830	261	1	61335	3	N	14981	14981	0		-0-
						16479	9								
*01	402651 X	63821	-0-	-338830	-0-	319	1	50490	3	N	11829	11829	0		-0-
						13012	9								
*02	61712 X	38469	-0-	-23243	-0-	155	1	30767	3	N	6861	6861	0		-0-
						7547	9								
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659															
09	14B2 EXT	81347	-0-	81347	81347	176	1	57771	3	N	21273	21273	0		-0-
						23400	9								
10	14B2 EXT	85275	-0-	85275	166622	214	1	61315	3	N	21587	21587	0		-0-
						23746	9								
11	14B2 EXT	79609	-0-	79609	246231	226	1	59153	3	N	18391	18391	0		-0-
						20230	9								
12	14B2 EXT	69556	-0-	69556	315787	222	1	52526	3	N	15280	15280	0		-0-
						16808	9								
*01	353266 X	37479	-0-	-315787	-0-	172	1	27648	3	N	8781	8781	0		-0-
						9659	9								
*02	55412 X	31254	-0-	-24158	-0-	127	1	25224	3	N	5366	5366	0		-0-
						5903	9								
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494															
09	14B2 EXT	85899	-0-	85899	85899	180	1	59332	3	N	23988	23988	0		-0-
						26387	9								
10	14B2 EXT	103922	-0-	103922	189821	260	1	74524	3	N	26489	26489	0		-0-
						29138	9								
11	14B2 EXT	108840	-0-	108840	298661	309	1	80818	3	N	25194	25194	0		-0-
						27713	9								
12	14B2 EXT	105033	-0-	105033	403694	333	1	78892	3	N	23462	23462	0		-0-
						25808	9								
*01	477542 X	73848	-0-	-403694	-0-	341	1	54634	3	N	17157	17157	0		-0-
						18873	9								
*02	56840 X	35093	-0-	-21747	-0-	131	1	26324	3	N	7853	7853	0		-0-
						8638	9								
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401															
09	14B2 EXT	80098	-0-	80098	80098	172	1	56367	3	N	21417	21417	0		-0-
						23559	9								
10	14B2 EXT	83768	-0-	83768	163866	212	1	60577	3	N	20890	20890	0		-0-
						22979	9								
11	14B2 EXT	87035	-0-	87035	250901	250	1	65135	3	N	19682	19682	0		-0-
						21650	9								
12	14B2 EXT	100464	-0-	100464	351365	329	1	77511	3	N	20567	20567	0		-0-
						22624	9								
*01	417698 X	66333	-0-	-351365	-0-	320	1	50935	3	N	13707	13707	0		-0-
						15078	9								
*02	67060 X	37752	-0-	-29308	-0-	146	1	29237	3	N	7608	7608	0		-0-
						8369	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	93908	-0-	93908	93908	210	1	68384	3	N	23013	23013	0		-0-
						25314	9								
10	14B2 EXT	106700	-0-	106700	200608	286	1	81080	3	N	23031	23031	0		-0-
						25334	9								
11	14B2 EXT	107369	-0-	107369	307977	325	1	84130	3	N	20831	20831	0		-0-
						22914	9								
12	14B2 EXT	96617	-0-	96617	404594	331	1	77359	3	N	17206	17206	0		-0-
						18927	9								
*01	479277 X	74683	-0-	-404594	-0-	390	1	61219	3	N	11885	11885	0		-0-
						13074	9								
*02	72940 X	43977	-0-	-28963	-0-	179	1	35460	3	N	7580	7580	0		-0-
						8338	9								
YANTA 2-REIMAN ULW A														PERF. N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 290282 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12914															
09	0 A	157007	-0-	157007	229120	7	1	104200	3	N	48000	48000	0		-0-
						52800	9								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12246 09/11/2021															
YANTA 2-REIMAN ULW B														PERF. N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 290283 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 12946															
09	0 A	150936	-0-	150936	214253	7	1	105402	3	N	41388	41388	0		-0-
						45527	9								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12247 09/08/2021															
WILLEKE UNIT A														PERF.13364 - 18397	
WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358															
09	144803 X	144803	-0-	-0-	-0-	125419	3	19384	9	N	17622	17622	0		-0-
10	124341 X	94896	-0-	-29445	-0-	79806	3	2968	5	N	11020	11020	0		-0-
						12122	9								
*11	120330 X	61793	-0-	-58537	-0-	54906	3	6887	9	N	6261	6261	0		-0-
*12	124341 X	68592	-0-	-55749	-0-	61101	3	7491	9	N	6810	6810	0		-0-
*01	124341 X	69408	-0-	-54933	-0-	62876	3	6532	9	N	5938	5938	0		-0-
02	112308 X	44758	-0-	-67550	-0-	40005	3	4753	9	N	4321	4321	0		-0-
WILLEKE UNIT A														PERF.13575 - 18365	
WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575															
09	139041 X	139041	-0-	-0-	-0-	116242	3	22799	9	N	20726	20726	0		-0-
10	110143 X	90424	-0-	-19719	-0-	71929	3	2655	5	N	14400	14400	0		-0-
						15840	9								
*11	106590 X	62868	-0-	-43722	-0-	50726	3	12142	9	N	11038	11038	0		-0-
*12	110143 X	93424	-0-	-16719	-0-	81684	3	11740	9	N	10673	10673	0		-0-
*01	110143 X	66899	-0-	-43244	-0-	59506	3	7393	9	N	6721	6721	0		-0-
02	99484 X	43373	-0-	-56111	-0-	38797	3	4576	9	N	4160	4160	0		-0-
WILLEKE UNIT A														PERF.13396 - 18073	
WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221															
09	94620 X	69727	-0-	-24893	-0-	56199	3	13528	9	N	12298	12298	0		-0-
10	97774 X	37199	-0-	-60575	-0-	27642	3	1010	5	N	7770	7770	0		-0-
						8547	9								
*11	94620 X	37059	-0-	-57561	-0-	29724	3	7335	9	N	6668	6668	0		-0-
*12	97774 X	45913	-0-	-51861	-0-	37371	3	8542	9	N	7765	7765	0		-0-
*01	97774 X	28375	-0-	-69399	-0-	24001	3	4374	9	N	3976	3976	0		-0-
02	65072 X	17743	-0-	-47329	-0-	14730	3	3013	9	N	2739	2739	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	100380 X	71685	-0-	-28695	-0-	57340	3	14345	9	N	13041	13041	0	-0-
10	103726 X	38613	-0-	-65113	-0-	29573	3	1085	5	N	7232	7232	0	-0-
						7955	9							
*11	100380 X	45291	-0-	-55089	-0-	38160	3	7131	9	N	6483	6483	0	-0-
*12	103726 X	49058	-0-	-54668	-0-	42351	3	6707	9	N	6097	6097	0	-0-
*01	103726 X	31256	-0-	-72470	-0-	26988	3	4268	9	N	3880	3880	0	-0-
02	66920 X	20500	-0-	-46420	-0-	17297	3	3203	9	N	2912	2912	0	-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
09	114524 X	114524	-0-	-0-	-0-	91212	3	23312	9	N	21193	21193	0	-0-
10	100874 X	65147	-0-	-35727	-0-	48967	3	1792	5	N	13080	13080	0	-0-
						14388	9							
*11	97620 X	40016	-0-	-57604	-0-	31702	3	8314	9	N	7558	7558	0	-0-
*12	100874 X	22543	-0-	-78331	-0-	17834	3	4709	9	N	4281	4281	0	-0-
*01	100874 X	50439	-0-	-50435	-0-	42422	3	8017	9	N	7288	7288	0	-0-
02	91112 X	32718	-0-	-58394	-0-	27091	3	5627	9	N	5115	5115	0	-0-
GROSS MIXON USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316														
09	91731 X	91731	-0-	-0-	-0-	72037	3	19694	9	N	17904	17904	0	-0-
10	89962 X	66938	-0-	-23024	-0-	50476	3	1876	5	N	13260	13260	0	-0-
						14586	9							
*11	87060 X	49901	-0-	-37159	-0-	38832	3	11069	9	N	10063	10063	0	-0-
*12	89962 X	80253	-0-	-9709	-0-	65359	3	14894	9	N	13540	13540	0	-0-
*01	89962 X	75246	-0-	-14716	-0-	62739	3	12507	9	N	11370	11370	0	-0-
02	81256 X	62649	-0-	-18607	-0-	52918	3	9731	9	N	8846	8846	0	-0-
GROSS MIXON USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668														
09	87900 X	69491	-0-	-18409	-0-	54852	3	14639	9	N	13308	13308	0	-0-
10	90830 X	49091	-0-	-41739	-0-	38811	3	1449	5	N	8028	8028	0	-0-
						8831	9							
*11	87900 X	63071	-0-	-24829	-0-	52944	3	10127	9	N	9206	9206	0	-0-
*12	90830 X	75569	-0-	-15261	-0-	63856	3	11713	9	N	10648	10648	0	-0-
*01	71796 X	56194	-0-	-15602	-0-	47691	3	8503	9	N	7730	7730	0	-0-
02	64848 X	34764	-0-	-30084	-0-	29375	3	5389	9	N	4899	4899	0	-0-
GROSS MIXON USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20913														
09	108690 X	108690	-0-	-0-	-0-	86920	3	21770	9	N	19791	19791	0	-0-
10	116560 X	116560	-0-	-0-	-0-	89619	3	3354	5	N	21443	21443	0	-0-
						23587	9							
*11	89160 X	87328	-0-	-1832	-0-	69571	3	17757	9	N	16143	16143	0	-0-
*12	92132 X	62118	-0-	-30014	-0-	49058	3	13060	9	N	11873	11873	0	-0-
*01	92132 X	54422	-0-	-37710	-0-	43581	3	10841	9	N	9855	9855	0	-0-
02	83216 X	48798	-0-	-34418	-0-	39057	3	9741	9	N	8855	8855	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																	
GROSS MIXON USW C										WELL #: 1										RRCID -> 291029										COMPL. DATE 01/27/2021										TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																							
*03		0	108169		-0-	108169		199481				10	1	80337	3	N			25293		25293	0				-0-																							
												27822	9																																				
*04		0	107078		-0-	107078		306559				78338	3	1698	5	N			24584		24584	0				-0-																							
												27042	9																																				
*05		418941 X	112382		-0-	-306559		-0-				80634	3	3786	5	N			25420		25420	0				-0-																							
												27962	9																																				
*06		103735 X	103735		-0-	-0-		-0-				78109	3	324	5	N			23002		23002	0				-0-																							
												25302	9																																				
*07		106940 X	106940		-0-	-0-		-0-				76344	3	5143	5	N			23139		23139	0				-0-																							
												25453	9																																				
*08		90357 X	90357		-0-	-0-		-0-				66805	3	2363	5	N			19263		19263	0				-0-																							
												21189	9																																				
*09		100792 X	100792		-0-	-0-		-0-				77938	3	22854	9	N			20776		20776	0				-0-																							
*10		85250 X	85091		-0-	-159		-0-				63662	3	2353	5	N			17342		17342	0				-0-																							
												19076	9																																				
*11		82500 X	69601		-0-	-12899		-0-				55941	3	13660	9	N			12418		12418	0				-0-																							
*12		92686 X	92686		-0-	-0-		-0-				76130	3	16556	9	N			15051		15051	0				-0-																							
*01		87885 X	87885		-0-	-0-		-0-				73312	3	14573	9	N			13248		13248	0				-0-																							
02		77000 X	68332		-0-	-8668		-0-				57159	3	11173	9	N			10157		10157	0				-0-																							
E&J YANTA - VAUGHN USW A										WELL #: 1										RRCID -> 291827										COMPL. DATE 01/29/2021										TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A									
09		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
10		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
*01		SHUT IN	46093		-0-	46093		46093				32499	3	13594	9	N			12358		12358	0				-0-																							
02		SHUT IN	151724		-0-	151724		197817				112964	3	38760	9	N			35236		35236	0				-0-																							
E&J YANTA - VAUGHN USW B										WELL #: 1										RRCID -> 291831										COMPL. DATE 01/18/2021										TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A									
09		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
10		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
*01		SHUT IN	37265		-0-	37265		37265				26258	3	11007	9	N			10006		10006	0				-0-																							
02		SHUT IN	126352		-0-	126352		163617				93266	3	33086	9	N			30078		30078	0				-0-																							
E&J YANTA - VAUGHN USW C										WELL #: 1										RRCID -> 291833										COMPL. DATE 01/06/2021										TOTAL DEPTH 13152 PERF. N/A									
09		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
10		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																							
*01		SHUT IN	43040		-0-	43040		43040				31165	3	11875	9	N			10795		10795	0				-0-																							
02		SHUT IN	123129		-0-	123129		166169				96518	3	26611	9	N			24192		24192	0				-0-																							
LIVE BEE UNIT A										WELL #: 2										RRCID -> 291908										COMPL. DATE 09/03/2021										TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138									
*09		0	94421		-0-	94421		94421				15	1	73922	3	N			18622		18622	0				-0-																							
												20484	9																																				
*10		0	96985		-0-	96985		191406				2	1	76426	3	N			18688		18688	0				-0-																							
												20557	9																																				
*11		0	93404		-0-	93404		284810				75022	3	18382	9	N			16711		16711	0				-0-																							
*12		0	92172		-0-	92172		376982				74768	3	17404	9	N			15822		15822	0				-0-																							
*01		469466 X	92484		-0-	-376982		-0-				1	1	74714	3	N			16154		16154	0				-0-																							
												17769	9																																				
02		92512 X	83671		-0-	-8841		-0-				68111	3	15560	9	N			14145		14145	0				-0-																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE BEE UNIT B															
WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*09	0	91488	-0-	91488	91488		15	1	72315	3	N	17416	17416	0	-0-
							19158	9							
*10	0	95164	-0-	95164	186652		2	1	76763	3	N	16726	16726	0	-0-
							18399	9							
*11	0	93497	-0-	93497	280149		3	1	17109	9	N	15554	15554	0	-0-
*12	0	96718	-0-	96718	376867		3	1	17160	9	N	15600	15600	0	-0-
*01	468044 X	91177	-0-	-376867	-0-		1	1	74389	3	N	15261	15261	0	-0-
							16787	9							
*02	80233 X	80233	-0-	-0-	-0-		65874	3	14359	9	N	13054	13054	0	-0-
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505															
*09	0	103245	-0-	103245	103245		253	1	73670	3	N	26656	26656	0	-0-
							29322	9							
*10	0	107612	-0-	107612	210857		248	1	79283	3	N	25528	25528	0	-0-
							28081	9							
*11	0	113098	-0-	113098	323955		191	1	84977	3	N	25391	25391	0	-0-
							27930	9							
*12	0	122688	-0-	122688	446643		202	1	93583	3	N	26275	26275	0	-0-
							28903	9							
*01	554879 X	108236	-0-	-446643	-0-		244	1	83087	3	N	22641	22641	0	-0-
							24905	9							
02	87304 X	70521	-0-	-16783	-0-		146	1	54234	3	N	14674	14674	0	-0-
							16141	9							
TAYLOR FARMS, INC.															
WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 08/15/2021 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW B															
WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	43567	-0-	43567	43567		31853	3	11714	9	N	10649	10649	0	-0-
02	SHUT IN	135579	-0-	135579	179146		105472	3	30107	9	N	27370	27370	0	-0-
DOBIE RANCH															
WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	127541	-0-	127541	127541		33	1	107863	3	N	17859	17859	0	-0-
							19645	9							
*01	SHUT IN	216607	-0-	216607	344148		41	1	188793	3	N	25248	25248	0	-0-
							27773	9							
02	SHUT IN	202794	-0-	202794	546942		45	1	178304	3	N	22223	22223	0	-0-
							24445	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
DOBIE RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	108361	-0-	108361	108361	28	1	92172	3	N	14692	14692	0		-0-
						16161	9								
*01	SHUT IN	160280	-0-	160280	268641	31	1	141265	3	N	17258	17258	0		-0-
						18984	9								
02	SHUT IN	141462	-0-	141462	410103	32	1	126598	3	N	13484	13484	0		-0-
						14832	9								
LIVE BEE UNIT B														WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044	
*09	0	99002	-0-	99002	99002	15	1	74932	3	N	21868	21868	0		-0-
						24055	9								
*10	0	101463	-0-	101463	200465	2	1	79872	3	N	19626	19626	0		-0-
						21589	9								
*11	0	91006	-0-	91006	291471	72805	3	18201	9	N	16546	16546	0		-0-
*12	0	96472	-0-	96472	387943	77979	3	18493	9	N	16812	16812	0		-0-
*01	479678 X	91735	-0-	-387943	-0-	1	1	73072	3	N	16965	16965	0		-0-
						18662	9								
*02	77726 X	77726	-0-	-0-	-0-	62356	3	15370	9	N	13973	13973	0		-0-
LIVE BEE UNIT B														WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034	
*09	0	85566	-0-	85566	85566	14	1	68965	3	N	15079	15079	0		-0-
						16587	9								
*10	0	92996	-0-	92996	178562	2	1	77452	3	N	14129	14129	0		-0-
						15542	9								
*11	0	77687	-0-	77687	256249	65415	3	12272	9	N	11156	11156	0		-0-
*12	0	86111	-0-	86111	342360	72632	3	13479	9	N	12254	12254	0		-0-
*01	425320 X	82960	-0-	-342360	-0-	1	1	69734	3	N	12023	12023	0		-0-
						13225	9								
*02	79782 X	79782	-0-	-0-	-0-	67580	3	12202	9	N	11093	11093	0		-0-
LIVE BEE UNIT A														WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928	
09	0	80713	-0-	80713	80713	13	1	62305	3	N	16723	16723	0		-0-
						18395	9								
10	0	99113	-0-	99113	179826	2	1	78512	3	N	18726	18726	0		-0-
						20599	9								
11	0	97385	-0-	97385	277211	78243	3	19142	9	N	17402	17402	0		-0-
12	0	100491	-0-	100491	377702	81806	3	18685	9	N	16986	16986	0		-0-
*01	475043 X	97341	-0-	-377702	-0-	1	1	78538	3	N	17093	17093	0		-0-
						18802	9								
*02	84443 X	84443	-0-	-0-	-0-	68303	3	16140	9	N	14673	14673	0		-0-
DOBIE RANCH														WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	110263	-0-	110263	110263	26	1	87602	3	N	20577	20577	0		-0-
						22635	9								
*01	SHUT IN	170361	-0-	170361	280624	31	1	143018	3	N	24829	24829	0		-0-
						27312	9								
02	SHUT IN	157703	-0-	157703	438327	34	1	134598	3	N	20974	20974	0		-0-
						23071	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 13017 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*01	SHUT IN	40370	-0-	40370	40370	28257	3	12113	9	11012	11012 0	-0-
*02	SHUT IN	140844	-0-	140844	181214	104910	3	35934	9	32667	32667 0	-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146												
*09	0	83093	-0-	83093	83093	13	1	64708	3	16702	16702 0	-0-
						18372	9					
*10	0	92616	-0-	92616	175709	2	1	73367	3	17497	17497 0	-0-
						19247	9					
*11	0	92624	-0-	92624	268333	75726	3	16898	9	15362	15362 0	-0-
*12	0	94535	-0-	94535	362868	77939	3	16596	9	15087	15087 0	-0-
*01	457642 X	94774	-0-	-362868	-0-	1	1	77297	3	15887	15887 0	-0-
						17476	9					
*02	74442 X	74442	-0-	-0-	-0-	60977	3	13465	9	12241	12241 0	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961												
*09	0	115308	-0-	115308	115308	296	1	85618	3	26722	26722 0	-0-
						29394	9					
*10	0	119403	-0-	119403	234711	295	1	93314	3	23449	23449 0	-0-
						25794	9					
*11	0	93747	-0-	93747	328458	172	1	75742	3	16212	16212 0	-0-
						17833	9					
*12	0	114543	-0-	114543	443001	207	1	94634	3	17911	17911 0	-0-
						19702	9					
*01	535318 X	92317	-0-	-443001	-0-	230	1	77295	3	13447	13447 0	-0-
						14792	9					
*02	84616 X	52005	-0-	-32611	-0-	119	1	43735	3	7410	7410 0	-0-
						8151	9					
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030												
*09	0	105711	-0-	105711	105711	245	1	72028	3	30398	30398 0	-0-
						33438	9					
*10	0	106131	-0-	106131	211842	237	1	76105	3	27081	27081 0	-0-
						29789	9					
*11	0	114308	-0-	114308	326150	188	1	83849	3	27519	27519 0	-0-
						30271	9					
*12	0	117329	-0-	117329	443479	187	1	87115	3	27297	27297 0	-0-
						30027	9					
*01	543760 X	100281	-0-	-443479	-0-	218	1	74572	3	23174	23174 0	-0-
						25491	9					
*02	90916 X	67493	-0-	-23423	-0-	135	1	50461	3	15361	15361 0	-0-
						16897	9					
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF. N/A												
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333														
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		12		RRCID -> 292137		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 12376 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		7		RRCID -> 292155		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ENSIGN OPERATING LLC		253102				RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758								
SINOR RANCH 02		WELL #:		5														
09	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1791	2	77 9	Y	70	63 0	7 1	-0-					
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1832	2	68 9	Y	62	57 0	5 1	-0-					
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1458	2	54 9	Y	49	43 0	6 1	-0-					
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2106	2	101 9	Y	92	85 0	7 1	-0-					
*01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1850	2	80 9	Y	73	62 0	11 1	-0-					
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-				Y	NO RPT			-0-					
EDWARDS		WELL #:		01H		RRCID -> 255742		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788								
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								24
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820								
09	5640 X	2510	-0-	-3130	-0-	165	1	2345 2	Y	-0-							-0-	
10	5828 X	2605	-0-	-3223	-0-	188	1	2417 2	Y	-0-							-0-	
11	5640 X	2997	-0-	-2643	-0-	118	1	2879 2	Y	-0-							-0-	
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	90	1	3113 2	Y	-0-							-0-	
*01	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	341	1	7328 2	Y	-0-							-0-	
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-				Y	NO RPT							-0-	
CHESNUTT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350								
09	3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3230	2		Y	-0-							-0-	
10	3596 X	3177	-0-	-419	-0-	3126	2	51 9	Y	46	46 1						-0-	
11	3450 X	2824	-0-	-626	-0-	2806	2	18 9	Y	16	16 1						-0-	
12	3379 X	3339	-0-	-40	-0-	3285	2	54 9	Y	49	49 1						-0-	
*01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3305	2	110 9	Y	100	100 1						-0-	
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-				Y	NO RPT							-0-	
LONG 01		WELL #:		01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182								
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	22	2	3 9	Y	3	3 0						-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3 9	Y	3	3 0						-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	22	2	4 9	Y	4	4 0						-0-	
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4 9	Y	4	3 0			1 1			-0-	
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	23	2	4 9	Y	4	4 0						-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			Y	-0-			-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1353 2		18 9	Y	16	16 1		-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236 2		6 9	Y	5	5 1		-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1330 2		20 9	Y	18	18 1		-0-
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1415 2		43 9	Y	39	39 1		-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-				Y	NO RPT			-0-
HANDY 02				WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860			
09	2460 X	1780	-0-	-680	-0-	195 1	1442 2		Y	130	127 0	3 1	-0-
						143 9							
10	2542 X	2018	-0-	-524	-0-	165 1	1609 2		Y	222	218 0	4 1	-0-
						244 9							
11	2010 X	1952	-0-	-58	-0-	159 1	1548 2		Y	223	221 0	2 1	-0-
						245 9							
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	159 1	1659 2		Y	222	219 0	3 1	-0-
						244 9							
*01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	183 1	1623 2		Y	200	195 0	5 1	-0-
						220 9							
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-				Y	NO RPT			-0-
DULLYE 01				WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARK KATZFHEY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080			
09	3780 X	2906	-0-	-874	-0-	2906 2			N	-0-			-0-
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2			N	-0-			-0-
11	4080 X	3743	-0-	-337	-0-	3743 2			N	-0-			-0-
12	4216 X	3592	-0-	-624	-0-	3592 2			N	-0-			-0-
01	3658 X	1669	-0-	-1989	-0-	1669 2			N	-0-			-0-
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-				N	NO RPT			-0-
HAVEMAN 01				WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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 PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																	
																AMT		CODE		AMT		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																																		
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2	281	9	Y	255	250	0	5	1	-0-																																																																														
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2	303	9	Y	275	270	0	5	1	-0-																																																																														
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2	316	9	Y	287	284	0	3	1	-0-																																																																														
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2	353	9	Y	321	318	0	3	1	-0-																																																																														
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2	307	9	Y	279	274	0	5	1	-0-																																																																														
02	2268	N	NO RPT	-0-	-2268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																														
SJoberg 01																														WELL #: 01H															RRCID -> 259885															COMPL. DATE 11/08/2010															TOTAL DEPTH 13047															PERF.13210 - 16850														
09	4380	X	4036	-0-	-344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-																																																																														
10	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3932	2	36	9	Y	33	33	1		-0-																																																																															
11	4800	X	4249	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4240	2	9	9	Y	8	8	1		-0-																																																																															
12	4960	X	4388	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4365	2	23	9	Y	21	21	1		-0-																																																																															
*01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4285	2	39	9	Y	35	35	1		-0-																																																																															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																																																																															
DOUGLAS 01																														WELL #: 01H															RRCID -> 259979															COMPL. DATE 09/01/2010															TOTAL DEPTH 13201															PERF.13560 - 16992														
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	700	2	Y	98	96	0	2	1	-0-																																																																														
																108	9																																																																																							
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	752	2	Y	92	90	0	2	1	-0-																																																																														
																101	9																																																																																							
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	835	2	Y	98	97	0	1	1	-0-																																																																														
																108	9																																																																																							
12	837	N	767	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	674	2	Y	76	75	0	1	1	-0-																																																																														
																84	9																																																																																							
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	690	2	Y	37	35	0	2	1	-0-																																																																														
																41	9																																																																																							
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																																																																															
KIRK 01																														WELL #: 01H															RRCID -> 260295															COMPL. DATE 04/11/2011															TOTAL DEPTH 13476															PERF.13610 - 19050														
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3705	2	583	9	Y	530	521	0	9	1	-0-																																																																														
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3799	2	549	9	Y	499	491	0	8	1	-0-																																																																														
11	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3704	2	561	9	Y	510	505	0	5	1	-0-																																																																														
12	4805	X	4417	-0-	-388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3810	2	607	9	Y	552	546	0	6	1	-0-																																																																														
01	4805	X	4356	-0-	-449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3752	2	604	9	Y	549	539	0	10	1	-0-																																																																														
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																																																																															
RANEY 01																														WELL #: 01H															RRCID -> 260384															COMPL. DATE 11/20/2010															TOTAL DEPTH 13182															PERF.13330 - 17236														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																															
10	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-																																																																															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																															
12	23	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-																																																																															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																																																																															
HYDE 01																														WELL #: 01H															RRCID -> 260386															COMPL. DATE 03/06/2011															TOTAL DEPTH 12728															PERF.12900 - 17382														
09	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-				-0-																																																																															
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2	253	9	Y	230	230	1		-0-																																																																															
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2	123	9	Y	112	112	1		-0-																																																																															
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2	347	9	Y	315	315	1		-0-																																																																															
*01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2	675	9	Y	614	614	1		-0-																																																																															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
JOHNSON TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	4080 X	3936	-0-	-144	-0-	3936	2			Y	-0-			-0-
10	4216 X	3956	-0-	-260	-0-	3864	2	92	9	Y	84	84	1	-0-
11	4080 X	3401	-0-	-679	-0-	3362	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
12	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	3781	2	117	9	Y	106	106	1	-0-
01	4092 X	4089	-0-	-3	-0-	3851	2	238	9	Y	216	216	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIDLEY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722														
09	330 N	172	-0-	-158	-0-	14	2	158	9	Y	144	144	0	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	64	1	293	2	Y	126	125	0	-0-
						139	9						1 1	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	21	2	127	9	Y	115	115	0	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	24	2	134	9	Y	122	122	0	-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	22	2	125	9	Y	114	114	0	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782														
09	1680 N	941	-0-	-739	-0-	824	2	117	9	Y	106	103	0	-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	995	2	120	9	Y	109	106	0	-0-
11	3000 N	3863	-0-	863	863	3611	2	252	9	Y	229	214	0	-0-
12	3100 N	2559	-0-	-541	322	2240	2	319	9	Y	290	283	0	-0-
*01	2513 N	2191	-0-	-322	-0-	2013	2	178	9	Y	162	150	0	-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102														
09	630 X	393	-0-	-237	-0-	276	2	117	9	Y	106	105	0	-0-
10	651 X	568	-0-	-83	-0-	394	2	174	9	Y	158	157	0	-0-
11	630 X	320	-0-	-310	-0-	187	2	133	9	Y	121	120	0	-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	34	34	0	-0-
*01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	410	2	205	9	Y	186	184	0	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KNOX MILLER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924														
09	4950 X	4424	-0-	-526	-0-	4215	2	209	9	Y	190	173	0	-0-
10	4805 X	3301	-0-	-1504	-0-	3130	2	171	9	Y	155	146	0	-0-
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4898	2	199	9	Y	181	160	0	-0-
12	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4440	2	284	9	Y	258	243	0	-0-
01	4557 X	4354	-0-	-203	-0-	4137	2	217	9	Y	197	172	0	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MENSİK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382														
09	4800 X	4432	-0-	-368	-0-	139	1	3967	2	N	296	286	0	-0-
						326	9							
10	4960 X	4551	-0-	-409	-0-	190	1	4094	2	N	243	234	0	-0-
						267	9							
11	4800 X	2999	-0-	-1801	-0-	131	1	2513	2	N	323	320	0	-0-
						355	9							
12	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	334	1	5401	2	N	284	275	0	-0-
						312	9							
*01	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	269	1	5304	2	N	277	262	0	-0-
						305	9						15 1	-0-
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-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	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																																																												
09	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	4095	2	156	9	Y	142	125	0	17	1	-0-																																																																								
10	5766	X	3451	-0-	-2315	-0-	3344	2	107	9	Y	97	87	0	10	1	-0-																																																																								
11	5370	X	2807	-0-	-2563	-0-	2712	2	95	9	Y	86	75	0	11	1	-0-																																																																								
12	4805	X	3234	-0-	-1571	-0-	3087	2	147	9	Y	134	124	0	10	1	-0-																																																																								
01	4681	X	2832	-0-	-1849	-0-	2710	2	122	9	Y	111	94	0	17	1	-0-																																																																								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																								
CHOATE 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266115															COMPL. DATE 11/26/2011															TOTAL DEPTH 12973															PERF.13150 - 18822														
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	530	2	Y	110	109	0	1	1	-0-																																																																								
							121	9																																																																																	
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	116	115	0	1	1	-0-																																																																								
							128	9																																																																																	
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	2	36	9	Y	33	33	0			-0-																																																																								
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	167	166	0	1	1	-0-																																																																								
							184	9																																																																																	
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	Y	157	155	0	2	1	-0-																																																																								
							173	9																																																																																	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																								
DEBILL 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266221															COMPL. DATE 12/19/2011															TOTAL DEPTH 13357															PERF.13380 - 19052														
09	3960	X	3483	-0-	-477	-0-	486	1	2476	2	Y	474	468	0	6	1	-0-																																																																								
							521	9																																																																																	
10	4092	X	3738	-0-	-354	-0-	447	1	2698	2	Y	539	533	0	6	1	-0-																																																																								
							593	9																																																																																	
11	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	445	1	2649	2	Y	565	561	0	4	1	-0-																																																																								
							622	9																																																																																	
12	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	493	1	2630	2	Y	597	593	0	4	1	-0-																																																																								
							657	9																																																																																	
01	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	435	1	2610	2	Y	609	602	0	7	1	-0-																																																																								
							670	9																																																																																	
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																								
DOUGLAS 01															WELL #: 02H															RRCID -> 266388															COMPL. DATE 02/25/2012															TOTAL DEPTH 13188															PERF.13449 - 17871														
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	9	1	981	2	Y	173	171	0	2	1	-0-																																																																								
							190	9																																																																																	
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	8	1	757	2	Y	123	121	0	2	1	-0-																																																																								
							135	9																																																																																	
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	15	1	1262	2	Y	285	283	0	2	1	-0-																																																																								
							314	9																																																																																	
12	3100	N	3104	-0-	4	4	33	1	2580	2	Y	446	442	0	4	1	-0-																																																																								
							491	9																																																																																	
*01	2530	N	2526	-0-	-4	-0-	24	1	2048	2	Y	413	407	0	6	1	-0-																																																																								
							454	9																																																																																	
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																								
LISKA 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266426															COMPL. DATE 11/09/2011															TOTAL DEPTH 13204															PERF.13420 - 17903														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
02	0	N	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	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM	BALANCE																																																				
09		2193	N		2193		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2183	2		10	9	Y		9		9	1		-0-		-0-		-0-		-0-																																																				
10		2253	N		2253		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2253	2				Y		-0-										-0-																																																					
11		1915	N		1915		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1915	2				Y		-0-										-0-																																																					
12		2170	N		2028		-0-		-142		-0-		-0-		-0-		-0-		2028	2				Y		-0-										-0-																																																					
*01		1835	N		1835		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1835	2				Y		-0-										-0-																																																					
02		1792	N	NO	RPT		-0-		-1792		-0-		-0-		-0-		-0-							Y		NO	RPT										-0-																																																				
NEWBERRY 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266458															COMPL. DATE 02/29/2012															TOTAL DEPTH 14041															PERF.13590 - 17902														
09		2289	N		2289		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2289	2				N		-0-											-0-																																																				
10		1335	N		1335		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1328	2		7	9	N		6		6	1		-0-		-0-		-0-		-0-																																																				
11		726	N		726		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		726	2				N		-0-										-0-																																																					
12		1271	N		868		-0-		-403		-0-		-0-		-0-		-0-		868	2				N		-0-										-0-																																																					
*01		855	N		855		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		855	2				N		-0-										-0-																																																					
02		672	N	NO	RPT		-0-		-672		-0-		-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT										-0-																																																				
OETKEN 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266477															COMPL. DATE 09/23/2011															TOTAL DEPTH 13553															PERF.13550 - 19953														
09		360	N		254		-0-		-106		-0-		-0-		-0-		-0-		244	2		10	9	Y		9		8	0		1	1		-0-		-0-																																																					
10		337	N		337		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		313	2		24	9	Y		22		21	0		1	1		-0-		-0-																																																					
11		285	N		285		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		244	2		41	9	Y		37		37	0					-0-		-0-																																																					
12		299	N		299		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		253	2		46	9	Y		42		42	0					-0-		-0-																																																					
*01		319	N		319		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		263	2		56	9	Y		51		50	0		1	1		-0-		-0-																																																					
02		280	N	NO	RPT		-0-		-280		-0-		-0-		-0-		-0-							Y		NO	RPT									-0-																																																					
SINOR RANCH 01															WELL #: 07H															RRCID -> 266500															COMPL. DATE 12/26/2011															TOTAL DEPTH 12990															PERF.13097 - 18142														
09		4650	X		4283		-0-		-367		-0-		-0-		-0-		-0-		3994	2		289	9	Y		263		247	0		16	1		-0-		-0-																																																					
10		4681	X		4151		-0-		-530		-0-		-0-		-0-		-0-		3857	2		294	9	Y		267		256	0		11	1		-0-		-0-																																																					
11		4410	X		4197		-0-		-213		-0-		-0-		-0-		-0-		3872	2		325	9	Y		295		279	0		16	1		-0-		-0-																																																					
12		4464	X		4269		-0-		-195		-0-		-0-		-0-		-0-		3717	2		552	9	Y		502		490	0		12	1		-0-		-0-																																																					
01		4433	X		4038		-0-		-395		-0-		-0-		-0-		-0-		3696	2		342	9	Y		311		289	0		22	1		-0-		-0-																																																					
02		4004	X	NO	RPT		-0-		-4004		-0-		-0-		-0-		-0-							Y		NO	RPT									-0-																																																					
RIDLEY FARMS 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266584															COMPL. DATE 09/03/2011															TOTAL DEPTH 13224															PERF.13470 - 16903														
09		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							Y		-0-										-0-																																																					
10		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							Y		-0-										-0-																																																					
11		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							Y		-0-										-0-																																																					
12		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							Y		-0-										-0-																																																					
01		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							Y		-0-										-0-																																																					
02		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-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														
09		4560	X		2		-0-		-4558		-0-		-0-		-0-		-0-		2	2				Y		-0-										-0-																																																					
10		155	X		28		-0-		-127		-0-		-0-		-0-		-0-		24	2		4	9	Y		4		4	0					-0-		-0-																																																					
11		13	X		13		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		10	2		3	9	Y		3		3	0					-0-		-0-																																																					
12		5420	X		5420		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		57	1		4451	2	Y		829		822	0		7	1		-0-		-0-																																																					
*01		5128	X		5128		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		912	9															-0-																																																						
																			48	1		4127	2	Y		866		855	0		11	1		-0-		-0-																																																					
02	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		953	9					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	CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																
09	8040	X	7415	-0-		-625	-0-			7415	2				Y	-0-											-0-																																
10	8308	X	7608	-0-		-700	-0-			7495	2			113	9	Y	103		103	1							-0-																																
11	8040	X	7120	-0-		-920	-0-			7080	2			40	9	Y	36		36	1							-0-																																
12	8153	X	7814	-0-		-339	-0-			7692	2			122	9	Y	111		111	1							-0-																																
*01	7765	X	7765	-0-		-0-	-0-			7512	2			253	9	Y	230		230	1							-0-																																
02	6916	X	NO RPT	-0-		-6916	-0-									Y	NO RPT										-0-																																
SCHEDEL 01															WELL #: 01H RRCID -> 266591															COMPL. DATE 11/21/2011															TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812														
09	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-			19	1	2066	2	Y		366		361	0		5	1					-0-																																
										403	9																																																
10	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-			21	1	1978	2	Y		360		356	0		4	1					-0-																																
										396	9																																																
11	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-			19	1	1573	2	Y		281		279	0		2	1					-0-																																
										309	9																																																
12	2573	N	2011	-0-		-562	-0-			20	1	1572	2	Y		381		379	0		2	1					-0-																																
										419	9																																																
*01	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-			14	1	1219	2	Y		230		227	0		3	1					-0-																																
										253	9																																																
02	1764	N	NO RPT	-0-		-1764	-0-								Y	NO RPT											-0-																																
SCHEDEL 02															WELL #: 01H RRCID -> 266599															COMPL. DATE 01/10/2012															TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439														
09	360	N	140	-0-		-220	-0-			26	2	114	9	Y		104		104	0								-0-																																
10	352	N	352	-0-		-0-	-0-			21	1	197	2	Y		122		122	0								-0-																																
										134	9																																																
11	340	N	340	-0-		-0-	-0-			21	1	194	2	Y		114		114	0								-0-																																
										125	9																																																
12	250	N	250	-0-		-0-	-0-			10	1	107	2	Y		121		121	0								-0-																																
										133	9																																																
*01	161	N	161	-0-		-0-	-0-			30	2	131	9	Y		119		119	0								-0-																																
02	308	N	NO RPT	-0-		-308	-0-							Y	NO RPT												-0-																																
SINOR RANCH 01															WELL #: 06H RRCID -> 266603															COMPL. DATE 02/18/2012															TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503														
09	8640	X	7728	-0-		-912	-0-			7605	2	123	9	Y		112		81	0		31	1					-0-																																
10	8587	X	6835	-0-		-1752	-0-			6777	2	58	9	Y		53		33	0		20	1					-0-																																
11	7980	X	6646	-0-		-1334	-0-			6554	2	92	9	Y		84		56	0		28	1					-0-																																
12	8246	X	6419	-0-		-1827	-0-			6261	2	158	9	Y		144		123	0		21	1					-0-																																
01	7998	X	6892	-0-		-1106	-0-			6734	2	158	9	Y		144		102	0		42	1					-0-																																
02	7224	X	NO RPT	-0-		-7224	-0-							Y	NO RPT												-0-																																
SIPPEL 01															WELL #: 01H RRCID -> 266604															COMPL. DATE 12/01/2011															TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161														
09	6690	X	6228	-0-		-462	-0-			6228	2				Y	-0-											-0-																																
10	6974	X	6974	-0-		-0-	-0-			6788	2	186	9	Y		169		169	1								-0-																																
11	6690	X	6676	-0-		-14	-0-			6584	2	92	9	Y		84		84	1								-0-																																
12	8757	X	8757	-0-		-0-	-0-			8459	2	298	9	Y		271		271	1								-0-																																
*01	8839	X	8839	-0-		-0-	-0-			8167	2	672	9	Y		611		611	1								-0-																																
02	6300	X	NO RPT	-0-		-6300	-0-							Y	NO RPT												-0-																																
THREE SISTERS 01															WELL #: 05H RRCID -> 266605															COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702														
09	8894	X	8894	-0-		-0-	-0-			8367	2	527	9	Y		479		446	0		33	1					-0-																																
10	10220	X	10220	-0-		-0-	-0-			9604	2	616	9	Y		560		533	0		27	1					-0-																																
11	8823	X	8823	-0-		-0-	-0-			8284	2	539	9	Y		490		455	0		35	1					-0-																																
12	8152	X	8152	-0-		-0-	-0-			7538	2	614	9	Y		558		533	0		25	1					-0-																																
*01	7474	X	7474	-0-		-0-	-0-			7022	2	452	9	Y		411		368	0		43	1					-0-																																
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT												-0-																																

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSGN OPERATING LLC WESSENDORFF 01			//CONT.// //CONT.// WELL #:		86950 600 253102 01H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 266608		CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2011				TOTAL	DEPTH 13028	CNTY: LIVE OAK PERF.13400 - 18932					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	16	16	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9			Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 02						WELL #:	01H	RRCID -> 266609	COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL	DEPTH 13194	PERF.13500 - 19892				
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	110	9	362	2	Y	100	99	0	1	1	-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	85	9	227	2	Y	77	77	0			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	88	9	172	2	Y	80	80	0			-0-
12	527	N	244	-0-	-283	-0-	17	1	89	9	138	2	Y	81	81	0			-0-
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	80	1	97	9	559	2	Y	88	86	0	2	1	-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-							Y	NO RPT					-0-

WILLIAM KELLY 01						WELL #:	01H	RRCID -> 266610	COMPL. DATE 12/28/2011				TOTAL	DEPTH 12958	PERF.13240 - 18004				
09	2040	N	1400	-0-	-640	-0-	1286	2	1093	2	114	9	Y	104	99	0	5	1	-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1093	2	967	2	119	9	Y	108	105	0	3	1	-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	967	2	1138	2	116	9	Y	105	101	0	4	1	-0-
12	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1138	2	1041	2	163	9	Y	148	144	0	4	1	-0-
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1041	2			119	9	Y	108	102	0	6	1	-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-							Y	NO RPT					-0-

FIELDS KLOTH 01						WELL #:	01H	RRCID -> 266631	COMPL. DATE 09/24/2012				TOTAL	DEPTH 14615	PERF.14370 - 19321				
09	4200	X	3756	-0-	-444	-0-	3756	2					Y	-0-					-0-
10	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3806	2					Y	-0-					-0-
11	3990	X	3829	-0-	-161	-0-	3829	2					Y	-0-					-0-
12	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	3725	2					Y	-0-					-0-
01	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	3673	2					Y	-0-					-0-
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-							Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER 01						WELL #:	01H	RRCID -> 267012	COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL	DEPTH 12972	PERF.13080 - 17702				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
ENSGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102															
DAVIS 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267246	COMPL.	DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13180	- 19330			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	237	2	Y	1		1	1		-0-	
								1	9										
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
IVAS SMITH 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267259	COMPL.	DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.13030	- 19402			
09	3150 X	3017	-0-	-133	-0-	-0-	2570	2	447	9	Y	406	396	0	10	1		-0-	
10	3224 X	3072	-0-	-152	-0-	-0-	2658	2	414	9	Y	376	369	0	7	1		-0-	
11	3120 X	2666	-0-	-454	-0-	-0-	2304	2	362	9	Y	329	319	0	10	1		-0-	
12	3224 X	1975	-0-	-1249	-0-	-0-	1637	2	338	9	Y	307	302	0	5	1		-0-	
*01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2	394	9	Y	358	340	0	18	1		-0-	
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GENTRY 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267412	COMPL.	DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	14707	PERF.14803	- 19424			
09	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-						-0-	
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-						-0-	
11	1890 X	1857	-0-	-33	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-						-0-	
12	2015 X	1968	-0-	-47	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-						-0-	
01	2015 X	1506	-0-	-509	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
IVAS SMITH 02				WELL #:		01H	RRCID ->	267414	COMPL.	DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.13080	- 18401			
09	2250 X	2026	-0-	-224	-0-	-0-	1741	2	285	9	Y	259	252	0	7	1		-0-	
10	2325 X	2151	-0-	-174	-0-	-0-	1887	2	264	9	Y	240	235	0	5	1		-0-	
11	2070 X	1859	-0-	-211	-0-	-0-	1620	2	239	9	Y	217	210	0	7	1		-0-	
12	2201 X	2077	-0-	-124	-0-	-0-	1740	2	337	9	Y	306	300	0	6	1		-0-	
01	2201 X	2047	-0-	-154	-0-	-0-	1774	2	273	9	Y	248	237	0	11	1		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CARROLL RETZLOFF 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267639	COMPL.	DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13262	- 19422			
09	4380 X	4048	-0-	-332	-0-	-0-	3679	2	369	9	Y	335	320	0	15	1		-0-	
10	4371 X	4209	-0-	-162	-0-	-0-	3865	2	344	9	Y	313	302	0	11	1		-0-	
11	4260 X	3758	-0-	-502	-0-	-0-	3471	2	287	9	Y	261	246	0	15	1		-0-	
12	4402 X	3869	-0-	-533	-0-	-0-	3760	2	109	9	Y	99	87	0	12	1		-0-	
01	4309 X	3781	-0-	-528	-0-	-0-	3627	2	154	9	Y	140	118	0	22	1		-0-	
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
DAVIS 01				WELL #:		02H	RRCID ->	267655	COMPL.	DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.13100	- 18992			
09	2700 X	1036	-0-	-1664	-0-	-0-	31	1	881	2	Y	113	111	0	2	1		-0-	
							124	9											
10	1178 X	686	-0-	-492	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	4	3	0	1	1		-0-	
							4	9											
11	1140 X	298	-0-	-842	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-						-0-	
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SMOLIK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	DISCODE	AMT	DISCODE	AMT	DISCODE	PROD
09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
*01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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														
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2	523	9	Y	475	467 0
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	2	372	9	Y	338	331 0
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	2	513	9	Y	466	452 0
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2	838	9	Y	762	753 0
*01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2853	2	620	9	Y	564	547 0
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062														
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	2	289	9	Y	263	249 0
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3808	2	251	9	Y	228	217 0
11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	2	200	9	Y	182	167 0
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3545	2	233	9	Y	212	200 0
*01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3738	2	173	9	Y	157	134 0
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115														
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	14	14 0
								15	9					
10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	28	9	Y	25	25 0
*01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	8	8 0
								9	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122														
09	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	Y	347	346 0
								382	9					
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2093	2	Y	336	331 0
								370	9					
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	226	9	Y	205	205 0
12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1483	2	Y	413	411 0
								454	9					
*01	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	911	2	Y	414	412 0
								455	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302														
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	17	9	Y	15	15 0
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30	30 0
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	213	9	Y	194	194 0
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102													
POSTEL 01				WELL #:		01H	RRCID -> 267757	COMPL.	DATE 03/15/2012	TOTAL	DEPTH 12896	PERF.13019	- 17766				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3308	-0-	-532	-0-	-	-0-	3295	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
10	3968	X	3284	-0-	-684	-0-	-	-0-	3232	2	52	9	Y	47	47	1	-0-
11	3840	X	2181	-0-	-1659	-0-	-	-0-	2128	2	53	9	Y	48	48	1	-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	-	-0-	4179	2	53	9	Y	48	48	1	-0-
01	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	-	-0-	3411	2	64	9	Y	58	58	1	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SINOR RANCH 01				WELL #:		08H	RRCID -> 267764	COMPL.	DATE 12/26/2011	TOTAL	DEPTH 13013	PERF.13090	- 17942				
09	3360	X	3055	-0-	-305	-0-	-	-0-	2857	2	198	9	Y	180	169	0	-0-
10	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	-	-0-	2873	2	188	9	Y	171	163	0	-0-
11	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	-	-0-	2757	2	187	9	Y	170	158	0	-0-
12	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	-	-0-	2635	2	239	9	Y	217	208	0	-0-
01	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	-	-0-	2789	2	205	9	Y	186	169	0	-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-	-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SINOR RANCH 01				WELL #:		09H	RRCID -> 267845	COMPL.	DATE 12/27/2011	TOTAL	DEPTH 13027	PERF.13640	- 18432				
09	4650	X	3390	-0-	-1260	-0-	-	-0-	3160	2	230	9	Y	209	196	0	-0-
10	4247	X	3404	-0-	-843	-0-	-	-0-	3181	2	223	9	Y	203	194	0	-0-
11	3840	X	3171	-0-	-669	-0-	-	-0-	2945	2	226	9	Y	205	193	0	-0-
12	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	-	-0-	2657	2	353	9	Y	321	312	0	-0-
01	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	-	-0-	2731	2	201	9	Y	183	166	0	-0-
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-	-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:		03H	RRCID -> 267862	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 12368	PERF.12750	- 17652				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-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				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-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				
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-	-0-	603	2	59	9	Y	54	52	0	-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-	-0-	520	2	46	9	Y	42	41	0	-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-	-0-	428	2	39	9	Y	35	33	0	-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-	-0-	517	2	55	9	Y	50	48	0	-0-
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-	-0-	508	2	43	9	Y	39	36	0	-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-	-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KIRK 01				WELL #:		02H	RRCID -> 268006	COMPL.	DATE 09/19/2012	TOTAL	DEPTH 13494	PERF.13755	- 18586				
09	4440	X	4119	-0-	-321	-0-	-	-0-	3589	2	530	9	Y	482	474	0	-0-
10	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	-	-0-	3853	2	538	9	Y	489	481	0	-0-
11	4320	X	4310	-0-	-10	-0-	-	-0-	3748	2	562	9	Y	511	506	0	-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	-	-0-	3977	2	623	9	Y	566	560	0	-0-
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	-	-0-	3897	2	614	9	Y	558	547	0	-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-	-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594							
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
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	5 1	94 9	550 2	Y		85	84 0	1 1		-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	6 1	87 9	580 2	Y		79	78 0	1 1		-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	6 1	84 9	544 2	Y		76	75 0	1 1		-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	7 1	88 9	565 2	Y		80	79 0	1 1		-0-
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	6 1	94 9	546 2	Y		85	83 0	2 1		-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-				Y		NO RPT				-0-
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802							
09	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	10 1	92 9	1086 2	Y		84	81 0	3 1		-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	12 1	89 9	1110 2	Y		81	78 0	3 1		-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	12 1	88 9	1016 2	Y		80	79 0	1 1		-0-
12	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	13 1	91 9	1008 2	Y		83	81 0	2 1		-0-
*01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	12 1	98 9	1003 2	Y		89	86 0	3 1		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632							
09	2490 N	2164	-0-	-326	-0-	165 1	552 9	1447 2	Y		502	499 0	3 1		-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	128 1	548 9	1151 2	Y		498	496 0	2 1		-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	21 1	567 9	270 2	Y		515	515 0			-0-
12	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	154 1	623 9	1342 2	Y		566	564 0	2 1		-0-
*01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	149 1	589 9	1181 2	Y		535	532 0	3 1		-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				Y		NO RPT				-0-
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275							
09	2610 X	2495	-0-	-115	-0-	2495 2			Y		-0-				-0-
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2545 2		204 9	Y		185	185 1			-0-
11	2610 X	2452	-0-	-158	-0-	2365 2		87 9	Y		79	79 1			-0-
12	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2584 2		241 9	Y		219	219 1			-0-
*01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2493 2		433 9	Y		394	394 1			-0-
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-				Y		NO RPT				-0-
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916							
09	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	1758 2			Y		-0-				-0-
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2252 2		14 9	Y		13	13 1			-0-
11	3000 N	3970	-0-	970	970	3969 2		1 9	Y		1	1 1			-0-
12	2887 N	1917	-0-	-970	-0-	1913 2		4 9	Y		4	4 1			-0-
*01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1929 2		7 9	Y		6	6 1			-0-
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-				Y		NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	13181	PERF.13416 - 19808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	426	2	66 9	Y	60	59 0	1 1		-0-
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	260	2	26 9	Y	24	23 0	1 1		-0-
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4 9	Y	4	3 0	1 1		-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3 9	Y	3	3 0			-0-
*01	136 X	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6 9	Y	5	5 0			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STEWART 01				WELL #:	01H	RRCID ->	268511	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.13388 - 17214	
09	960 N	807	-0-	-153	-0-	804	2	3 9	Y	3	3 1			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-				-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-				-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-				-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-				-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCHENDEL 02				WELL #:	02H	RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL	DEPTH	13009	PERF.13178 - 18497	
09	5250 X	3429	-0-	-1821	-0-	275	1	2385 2	Y	699	693 0	6 1		-0-
						769	9							
10	3441 X	3407	-0-	-34	-0-	279	1	2429 2	Y	635	630 0	5 1		-0-
						699	9							
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	286	1	2370 2	Y	659	656 0	3 1		-0-
						725	9							
12	3534 X	3080	-0-	-454	-0-	246	1	2094 2	Y	673	670 0	3 1		-0-
						740	9							
01	3534 X	2587	-0-	-947	-0-	208	1	1640 2	Y	672	668 0	4 1		-0-
						739	9							
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-				Y	NO RPT				-0-

RUBEN SAENZ 01				WELL #:	01H	RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13720 - 17852	
09	5640 X	5197	-0-	-443	-0-	5174	2	23 9	Y	21	21 1			-0-
10	5549 X	5292	-0-	-257	-0-	5275	2	17 9	Y	15	15 1			-0-
11	5280 X	5051	-0-	-229	-0-	5028	2	23 9	Y	21	21 1			-0-
12	5487 X	4807	-0-	-680	-0-	4789	2	18 9	Y	16	16 1			-0-
01	5487 X	5328	-0-	-159	-0-	5291	2	37 9	Y	34	1 0	33 1		-0-
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-				Y	NO RPT				-0-

WATSON 01				WELL #:	01H	RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	12768	PERF.13230 - 16154	
09	1920 X	1399	-0-	-521	-0-	1399	2		Y	-0-				-0-
10	1984 X	1829	-0-	-155	-0-	1814	2	15 9	Y	14	14 1			-0-
11	1530 X	970	-0-	-560	-0-	967	2	3 9	Y	3	3 1			-0-
12	1829 X	1117	-0-	-712	-0-	1108	2	9 9	Y	8	8 1			-0-
01	1829 X	683	-0-	-1146	-0-	661	2	22 9	Y	20	20 1			-0-
02	DLQ G-10	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																
MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12898										
								PERF.12934 - 16905										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	2195	-0-	-1225	-0-	305	1	272	1618	2	Y	247	243	0	4	1	-0-	
10	3534 X	2592	-0-	-942	-0-	308	1	326	1958	2	Y	296	292	0	4	1	-0-	
11	4800 X	2122	-0-	-2678	-0-	299	1	331	1492	2	Y	301	299	0	2	1	-0-	
12	4960 X	2908	-0-	-2052	-0-	411	1	351	2146	2	Y	319	316	0	3	1	-0-	
01	3193 X	1009	-0-	-2184	-0-	114	1	262	633	2	Y	238	236	0	2	1	-0-	
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 13162		PERF.14135 - 19036								
09	6390 X	6286	-0-	-104	-0-	6249	2	37	9	Y	34	9	0	25	1	-0-		
10	6448 X	5966	-0-	-482	-0-	5937	2	29	9	Y	26	9	0	17	1	-0-		
11	6030 X	5825	-0-	-205	-0-	5788	2	37	9	Y	34	9	0	25	1	-0-		
12	6510 X	5982	-0-	-528	-0-	5945	2	37	9	Y	34	14	0	20	1	-0-		
01	6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5859	2	52	9	Y	47	11	0	36	1	-0-		
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-		

WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14745 - 19226								
09	3202 X	3073	-0-	-129	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-		
10	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-		
11	2760 X	2182	-0-	-578	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-		
12	2852 X	2240	-0-	-612	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-		
01	2852 X	2602	-0-	-250	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-		
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					-0-		

THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12500 - 16982								
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	980	2	292	9	Y	265	261	0	4	1	-0-		
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	393	2	287	9	Y	261	260	0	1	1	-0-		
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	366	2	166	9	Y	151	150	0	1	1	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	0			-0-		
*01	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	7663	2	4122	9	Y	3747	3704	0	43	1	-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12422		PERF.12620 - 17041								
09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1159	2	297	9	Y	270	266	0	4	1	-0-		
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	610	2	177	9	Y	161	159	0	2	1	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	0			-0-		
12	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	11360	2	3088	9	Y	2807	2773	0	34	1	-0-		
*01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	5457	2	1684	9	Y	1531	1501	0	30	1	-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC MENSIEK 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 253102 02H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268659		CAPACITY COMPL. DATE 06/25/2012				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-		83	1	2406	2	Y	447	441	0	6	1	-0-
10	2821	X	2049	-0-	-772	-0-		492	9	1571	2	Y	370	367	0	3	1	-0-
11	2760	X	437	-0-	-2323	-0-		71	1	364	9	Y	331	331	0			-0-
12	3224	X	444	-0-	-2780	-0-		407	9	99	2	Y	312	312	0			-0-
01	3224	X	1658	-0-	-1566	-0-		73	2	1194	2	Y	370	367	0	3	1	-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-		57	1			Y	NO RPT					-0-
								407	9									-0-
HERRING RANCH 02					WELL #:	01H	RRCID -> 268661	COMPL. DATE 07/18/2012				TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190						
09	3990	X	2730	-0-	-1260	-0-		2730	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3035	-0-	-65	-0-		3035	2			Y	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-		3497	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2785	-0-	-377	-0-		2785	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2431	-0-	-452	-0-		2431	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-						Y	NO RPT					-0-
RIDLEY 01					WELL #:	02H	RRCID -> 268662	COMPL. DATE 02/05/2012				TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402						
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WATT 01					WELL #:	01H	RRCID -> 268676	COMPL. DATE 01/20/2012				TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602						
09	1440	N	1222	-0-	-218	-0-		1222	2			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-		918	2			Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		1494	2			Y	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		1540	2			Y	-0-					-0-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-		838	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-						Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01					WELL #:	06H	RRCID -> 268690	COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472						
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-		1158	2	425	9	Y	386	382	0	4	1	-0-
10	882	X	882	-0-	-0-	-0-		476	2	406	9	Y	369	368	0	1	1	-0-
11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-		925	2	344	9	Y	313	309	0	4	1	-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-		547	2	433	9	Y	394	392	0	2	1	-0-
*01	341	X	341	-0-	-0-	-0-		43	2	298	9	Y	271	271	0			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01					WELL #:	13H	RRCID -> 268739	COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842						
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-		1426	2	268	9	Y	244	239	0	5	1	-0-
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-		1407	2	259	9	Y	235	231	0	4	1	-0-
11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-		1286	2	237	9	Y	215	210	0	5	1	-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-		387	2	163	9	Y	148	147	0	1	1	-0-
*01	581	X	581	-0-	-0-	-0-		441	2	140	9	Y	127	125	0	2	1	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2	455	9	Y	414	406 0	-0-
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2	395	9	Y	359	354 0	-0-
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2	372	9	Y	338	330 0	-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	259	9	Y	235	233 0	-0-
*01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2	569	9	Y	517	510 0	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01															
WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941															
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2	418	9	Y	380	373 0	-0-
10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2	360	9	Y	327	322 0	-0-
11	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2	303	9	Y	275	268 0	-0-
12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	199	9	Y	181	179 0	-0-
*01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	23	9	Y	21	20 0	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HERRING RANCH 03															
WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974															
09	5700 X	2452	-0-	-3248	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-		-0-
10	5890 X	4981	-0-	-909	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-		-0-
11	6120 X	3390	-0-	-2730	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-		-0-
12	6324 X	5197	-0-	-1127	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-		-0-
01	3503 X	3083	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ 6-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HERREJON 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079															
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2	174	9	Y	158	154 0	-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	140	9	Y	127	124 0	-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	151	9	Y	137	133 0	-0-
12	1147 N	993	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	855	2	138	9	Y	125	122 0	-0-
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2	87	9	Y	79	73 0	-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WERNLI 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901															
09	3660 X	3216	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	3202	2	14	9	Y	13	13 1	-0-
10	3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-		-0-
11	3120 X	2498	-0-	-622	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-		-0-
12	3317 X	2803	-0-	-514	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-		-0-
01	3317 X	1463	-0-	-1854	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-		-0-
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALEXANDER 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252															
09	2880 X	2684	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	73	1	2264	2	Y	315	310 0	-0-
								347	9						
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2431	2	Y	439	434 0	-0-
								483	9						
11	2880 X	2500	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	70	1	2192	2	Y	216	213 0	-0-
								238	9						
12	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	76	1	2261	2	Y	172	168 0	-0-
								189	9						
01	2976 X	2382	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	81	1	2103	2	Y	180	174 0	-0-
								198	9						
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
CARROLL RETZLOFF 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601															
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
09	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5371	2	407	9	Y	370	349	0	21	-0-
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5223	2	393	9	Y	357	342	0	15	-0-
11	5460 X	5355	-0-	-105	-0-	4988	2	367	9	Y	334	313	0	21	-0-
12	6510 X	5677	-0-	-833	-0-	5211	2	466	9	Y	424	407	0	17	-0-
01	6510 X	5514	-0-	-996	-0-	5145	2	369	9	Y	335	304	0	31	-0-
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHULZ ESTATE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351															
09	3840 X	3490	-0-	-350	-0-	3283	2	207	9	Y	188	175	0	13	-0-
10	3937 X	3533	-0-	-404	-0-	3337	2	196	9	Y	178	168	0	10	-0-
11	3960 X	3363	-0-	-597	-0-	3177	2	186	9	Y	169	156	0	13	-0-
12	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	3251	2	249	9	Y	226	215	0	11	-0-
01	3813 X	3442	-0-	-371	-0-	3241	2	201	9	Y	183	163	0	20	-0-
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHULZ ESTATE 02															
WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251															
09	3240 X	2896	-0-	-344	-0-	2710	2	186	9	Y	169	158	0	11	-0-
10	3224 X	2968	-0-	-256	-0-	2796	2	172	9	Y	156	148	0	8	-0-
11	3060 X	2907	-0-	-153	-0-	2701	2	206	9	Y	187	176	0	11	-0-
12	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2680	2	235	9	Y	214	205	0	9	-0-
01	3038 X	2857	-0-	-181	-0-	2694	2	163	9	Y	148	132	0	16	-0-
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT				-0-
ELIZONDO 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103															
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	227	2	107	9	Y	97	96	0	1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIAM HOLLAND 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851															
09	3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2863	2	17	9	Y	15	3	0	12	-0-
10	3317 X	2946	-0-	-371	-0-	2933	2	13	9	Y	12	3	0	9	-0-
11	3210 X	2821	-0-	-389	-0-	2804	2	17	9	Y	15	3	0	12	-0-
12	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2920	2	15	9	Y	14	4	0	10	-0-
*01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3821	2	31	9	Y	28	4	0	24	-0-
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILBUR EDEN 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601															
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	844	2	85	9	Y	77	74	0	3	-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	828	2	85	9	Y	77	75	0	2	-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	781	2	83	9	Y	75	72	0	3	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	849	2	123	9	Y	112	109	0	3	-0-
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	870	2	106	9	Y	96	91	0	5	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALVARADO 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781															
09	6840 X	6570	-0-	-270	-0-	6541	2	29	9	Y	26	26	1		-0-
10	7068 X	6046	-0-	-1022	-0-	6026	2	20	9	Y	18	18	1		-0-
11	6900 X	5700	-0-	-1200	-0-	5678	2	22	9	Y	20	20	1		-0-
12	7130 X	6638	-0-	-492	-0-	6607	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
01	6789 X	5993	-0-	-796	-0-	5951	2	42	9	Y	38	38	1		-0-
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SWETLICK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-			-0-
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-			-0-
11	5430 X	5263	-0-	-167	-0-	5263	2			Y	-0-			-0-
12	5704 X	5684	-0-	-20	-0-	5684	2			Y	-0-			-0-
01	5704 X	5504	-0-	-200	-0-	5504	2			Y	-0-			-0-
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIVE BEE 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
09	4500 X	4280	-0-	-220	-0-	4062	2	218	9	Y	198	182	0	-0-
10	4650 X	4297	-0-	-353	-0-	4081	2	216	9	Y	196	184	0	-0-
11	4440 X	3087	-0-	-1353	-0-	2907	2	180	9	Y	164	152	0	-0-
12	4526 X	4079	-0-	-447	-0-	4007	2	72	9	Y	65	52	0	-0-
*01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4235	2	211	9	Y	192	166	0	-0-
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
09	3660 X	520	-0-	-3140	-0-	70	1	360	2	Y	82	81	0	-0-
						90	9							
10	3782 X	963	-0-	-2819	-0-	126	1	761	2	Y	69	67	0	-0-
						76	9							
11	3660 X	845	-0-	-2815	-0-	116	1	679	2	Y	45	44	0	-0-
						50	9							
12	2108 X	508	-0-	-1600	-0-	70	1	379	2	Y	54	53	0	-0-
						59	9							
01	527 X	21	-0-	-506	-0-	3	2	18	9	Y	16	16	0	-0-
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
09	9420 X	8550	-0-	-870	-0-	8235	2	315	9	Y	286	253	0	-0-
10	9362 X	8752	-0-	-610	-0-	8504	2	248	9	Y	225	200	0	-0-
11	8880 X	8473	-0-	-407	-0-	8275	2	198	9	Y	180	145	0	-0-
12	8835 X	8723	-0-	-112	-0-	8352	2	371	9	Y	337	310	0	-0-
01	8835 X	8626	-0-	-209	-0-	8414	2	212	9	Y	193	141	0	-0-
02	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT			-0-
GILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677														
09	4620 X	4492	-0-	-128	-0-	4474	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
10	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	4412	2	63	9	Y	57	57	1	-0-
11	4620 X	4411	-0-	-209	-0-	4347	2	64	9	Y	58	58	1	-0-
12	4681 X	4169	-0-	-512	-0-	4107	2	62	9	Y	56	56	1	-0-
01	4650 X	4530	-0-	-120	-0-	4472	2	58	9	Y	53	53	1	-0-
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANK MALEK 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881														
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4552	2	48	9	Y	44	26	0	-0-
10	4619 X	3802	-0-	-817	-0-	3763	2	39	9	Y	35	24	0	-0-
11	4470 X	3453	-0-	-1017	-0-	3412	2	41	9	Y	37	22	0	-0-
12	4619 X	4603	-0-	-16	-0-	4550	2	53	9	Y	48	33	0	-0-
*01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5172	2	67	9	Y	61	29	0	-0-
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
SCHMIDT FAMILY 02															
WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
09	3000 X	2618	-0-	-382	-0-	2596	2	22	9	Y	20	9	0	11	1
10	2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2290	2	15	9	Y	14	7	0	7	1
11	2820 X	2243	-0-	-577	-0-	2224	2	19	9	Y	17	8	0	9	1
12	2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2241	2	22	9	Y	20	13	0	7	1
01	2697 X	2519	-0-	-178	-0-	2487	2	32	9	Y	29	14	0	15	1
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT				-0-
HERRING RANCH 04															
WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
09	5490 X	4783	-0-	-707	-0-	4783	2			Y	-0-				-0-
10	5673 X	4242	-0-	-1431	-0-	4242	2			Y	-0-				-0-
11	4530 X	4281	-0-	-249	-0-	4281	2			Y	-0-				-0-
12	6169 X	5194	-0-	-975	-0-	5194	2			Y	-0-				-0-
01	6169 X	2764	-0-	-3405	-0-	2764	2			Y	-0-				-0-
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT				-0-
BOSWELL 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4036	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4128	2	42	9	Y	38	38	1		-0-
11	4410 X	3946	-0-	-464	-0-	3903	2	43	9	Y	39	39	1		-0-
12	4557 X	3903	-0-	-654	-0-	3861	2	42	9	Y	38	38	1		-0-
01	4402 X	3900	-0-	-502	-0-	3861	2	39	9	Y	35	35	1		-0-
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIAM KELLY 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
09	6330 X	5698	-0-	-632	-0-	5338	2	360	9	Y	327	306	0	21	1
10	6169 X	5136	-0-	-1033	-0-	4798	2	338	9	Y	307	293	0	14	1
11	5970 X	5673	-0-	-297	-0-	5297	2	376	9	Y	342	320	0	22	1
12	6045 X	6002	-0-	-43	-0-	5453	2	549	9	Y	499	481	0	18	1
01	5952 X	5666	-0-	-286	-0-	5250	2	416	9	Y	378	346	0	32	1
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT				-0-
BATEMAN 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163															
09	2250 X	1382	-0-	-868	-0-	1382	2			Y	-0-				-0-
10	2325 X	2119	-0-	-206	-0-	2119	2			Y	-0-				-0-
11	2040 X	1482	-0-	-558	-0-	1482	2			Y	-0-				-0-
12	2108 X	1794	-0-	-314	-0-	1794	2			Y	-0-				-0-
*01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-				-0-
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT				-0-
HANDY 02															
WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531															
09	3480 X	3144	-0-	-336	-0-	307	1	2306	2	Y	483	478	0	5	1
						531	9								
10	3286 X	3032	-0-	-254	-0-	234	1	2333	2	Y	423	418	0	5	1
						465	9								
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	221	1	2246	2	Y	556	553	0	3	1
						612	9								
12	3813 X	2974	-0-	-839	-0-	207	1	2233	2	Y	485	482	0	3	1
						534	9								
01	3813 X	2717	-0-	-1096	-0-	218	1	2005	2	Y	449	444	0	5	1
						494	9								
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990								
								PERF.13300 - 19201								
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
09	4410 X	2959	-0-	-1451	-0-	298	1	2221	2	Y	400	395	0	5	1	-0-
10	3596 X	3103	-0-	-493	-0-	440	9	2493	2	Y	324	318	0	6	1	-0-
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	254	1	2643	2	Y	348	344	0	4	1	-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	356	9	2989	2	Y	371	366	0	5	1	-0-
*01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	270	1	3089	2	Y	384	375	0	9	1	-0-
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-	383	9			Y	NO RPT					-0-
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12927		PERF.13371 - 19532						
09	3870 X	816	-0-	-3054	-0-	85	1	630	2	Y	92	91	0	1	1	-0-
10	3999 X	569	-0-	-3430	-0-	101	9	433	2	Y	84	83	0	1	1	-0-
11	3870 X	1180	-0-	-2690	-0-	44	1	949	2	Y	122	121	0	1	1	-0-
12	2883 X	1483	-0-	-1400	-0-	92	9	1196	2	Y	157	155	0	2	1	-0-
*01	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1126	2	Y	163	160	0	3	1	-0-
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-	134	9			Y	NO RPT					-0-
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13507 - 19668						
09	4560 X	4291	-0-	-269	-0-	416	1	3120	2	Y	686	679	0	7	1	-0-
10	4557 X	4274	-0-	-283	-0-	755	9	3214	2	Y	671	664	0	7	1	-0-
11	4380 X	4268	-0-	-112	-0-	322	1	3175	2	Y	705	701	0	4	1	-0-
12	4619 X	4541	-0-	-78	-0-	738	9	3407	2	Y	743	738	0	5	1	-0-
01	4619 X	4079	-0-	-540	-0-	317	1	3016	2	Y	666	658	0	8	1	-0-
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-	817	9			Y	NO RPT					-0-
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13150 - 16901						
09	5370 X	4764	-0-	-606	-0-	4582	2	182	9	Y	165	147	0	18	1	-0-
10	5332 X	3518	-0-	-1814	-0-	3388	2	130	9	Y	118	108	0	10	1	-0-
11	5100 X	4598	-0-	-502	-0-	4412	2	186	9	Y	169	150	0	19	1	-0-
12	5239 X	4311	-0-	-928	-0-	4036	2	275	9	Y	250	237	0	13	1	-0-
01	4960 X	4774	-0-	-186	-0-	4542	2	232	9	Y	211	183	0	28	1	-0-
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483		PERF.13672 - 19393						
09	3780 X	3055	-0-	-725	-0-	2639	2	416	9	Y	378	372	0	6	1	-0-
10	3875 X	3138	-0-	-737	-0-	2702	2	436	9	Y	396	390	0	6	1	-0-
11	3600 X	3145	-0-	-455	-0-	2651	2	494	9	Y	449	445	0	4	1	-0-
12	3441 X	2243	-0-	-1198	-0-	1896	2	347	9	Y	315	312	0	3	1	-0-
01	3348 X	1837	-0-	-1511	-0-	1563	2	274	9	Y	249	245	0	4	1	-0-
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	3023	-0-	-67	-0-	281	1	2128	2	Y	558	553 0	5 1	-0-
10	3193 X	3111	-0-	-82	-0-	614	9	2271	2	Y	559	554 0	5 1	-0-
11	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	225	1	2007	2	Y	598	595 0	3 1	-0-
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	615	9	2342	2	Y	685	682 0	3 1	-0-
01	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	196	1	2008	2	Y	667	662 0	5 1	-0-
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	658	9			Y	NO RPT			-0-
						213	1							
						754	9							
						212	1							
						734	9							
WATT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-			-0-
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-			-0-
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-			-0-
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-			-0-
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-			-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
09	3180 X	3133	-0-	-47	-0-	2957	2	176	9	Y	160	148 0	12 1	-0-
10	3255 X	2633	-0-	-622	-0-	2482	2	151	9	Y	137	130 0	7 1	-0-
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	2996	2	166	9	Y	151	138 0	13 1	-0-
12	3224 X	2682	-0-	-542	-0-	2401	2	281	9	Y	255	247 0	8 1	-0-
01	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2821	2	174	9	Y	158	141 0	17 1	-0-
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHOATE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
09	2820 X	2321	-0-	-499	-0-	312	1	1678	2	Y	301	297 0	4 1	-0-
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	331	9	2118	2	Y	345	340 0	5 1	-0-
11	2820 X	2151	-0-	-669	-0-	489	1	1383	2	Y	365	363 0	2 1	-0-
12	2852 X	2627	-0-	-225	-0-	380	9	1748	2	Y	529	526 0	3 1	-0-
01	2852 X	2840	-0-	-12	-0-	366	1	1757	2	Y	443	438 0	5 1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402	9			Y	NO RPT			-0-
HOUSE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
09	2970 X	2541	-0-	-429	-0-	2396	2	145	9	Y	132	122 0	10 1	-0-
10	2945 X	2741	-0-	-204	-0-	2601	2	140	9	Y	127	120 0	7 1	-0-
11	2790 X	2537	-0-	-253	-0-	2395	2	142	9	Y	129	119 0	10 1	-0-
12	2852 X	2666	-0-	-186	-0-	2477	2	189	9	Y	172	164 0	8 1	-0-
01	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2419	2	153	9	Y	139	124 0	15 1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111														
09	3840 X	3486	-0-	-354	-0-	3292	2	194	9	Y	176	163 0	13 1	-0-
10	3844 X	3042	-0-	-802	-0-	2866	2	176	9	Y	160	152 0	8 1	-0-
11	3210 X	3086	-0-	-124	-0-	2920	2	166	9	Y	151	139 0	12 1	-0-
12	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	2906	2	232	9	Y	211	201 0	10 1	-0-
01	3596 X	2701	-0-	-895	-0-	2546	2	155	9	Y	141	125 0	16 1	-0-
02	DLQ G-10	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														
MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3388	2	438	9	Y	398	385	0	13	1	-0-
10	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	3237	2	376	9	Y	342	333	0	9	1	-0-
11	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	3017	2	353	9	Y	321	308	0	13	1	-0-
12	4309 X	3534	-0-	-775	-0-	3051	2	483	9	Y	439	429	0	10	1	-0-
01	4309 X	3236	-0-	-1073	-0-	2897	2	339	9	Y	308	291	0	17	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702								
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	1581 N	1123	-0-	-458	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497								
09	13320 X	12969	-0-	-351	-0-	12969	2			Y	-0-					-0-
10	12028 X	11258	-0-	-770	-0-	11258	2			Y	-0-					-0-
11	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			Y	-0-					-0-
12	15004 X	13719	-0-	-1285	-0-	13719	2			Y	-0-					-0-
01	15004 X	13816	-0-	-1188	-0-	13816	2			Y	-0-					-0-
02	12656 X	NO RPT	-0-	-12656	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356								
09	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	77	1	2421	2	Y	255	249	0	6	1	-0-
						281	9									
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	73	1	2177	2	Y	239	234	0	5	1	-0-
						263	9									
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	41	1	1303	2	Y	250	248	0	2	1	-0-
						275	9									
12	2697 N	1641	-0-	-1056	-0-	43	1	1315	2	Y	257	255	0	2	1	-0-
						283	9									
*01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	2	Y	268	264	0	4	1	-0-
						295	9									
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	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	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * AMT	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-		444 1	2326 2	Y	304	298 0	6 1	-0-
								334 9						
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-		494 1	3095 2	Y	307	300 0	7 1	-0-
								338 9						
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-		776 1	3737 2	Y	305	300 0	5 1	-0-
								336 9						
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-		816 1	4162 2	Y	310	303 0	7 1	-0-
								341 9						
*01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-		507 1	2595 2	Y	254	247 0	7 1	-0-
								279 9						
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-				Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 01			WELL #:		04H	RRCID ->	269547	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	13006	PERF.13260	- 19351
09	4590	X	4311	-0-	-279	-0-		112 1	3502 2	Y	634	626 0	8 1	-0-
								697 9						
10	4526	X	4306	-0-	-220	-0-		117 1	3532 2	Y	597	589 0	8 1	-0-
								657 9						
11	4410	X	4193	-0-	-217	-0-		107 1	3394 2	Y	629	624 0	5 1	-0-
								692 9						
12	4588	X	4202	-0-	-386	-0-		111 1	3368 2	Y	657	652 0	5 1	-0-
								723 9						
01	4588	X	3763	-0-	-825	-0-		114 1	2998 2	Y	592	584 0	8 1	-0-
								651 9						
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-				Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 01			WELL #:		03H	RRCID ->	269548	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	12973	PERF.13275	- 19246
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-		82 1	2578 2	Y	373	367 0	6 1	-0-
								410 9						
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-		124 1	3741 2	Y	498	490 0	8 1	-0-
								548 9						
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-		124 1	3936 2	Y	510	505 0	5 1	-0-
								561 9						
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-		117 1	3541 2	Y	492	486 0	6 1	-0-
								541 9						
01	4154	X	3040	-0-	-1114	-0-		92 1	2441 2	Y	461	454 0	7 1	-0-
								507 9						
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-				Y	NO RPT			-0-
NANCY STEWART 01			WELL #:		03H	RRCID ->	269551	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.13538	- 18789
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		1690 2	237 9	Y	215	211 0	4 1	-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		1454 2	190 9	Y	173	170 0	3 1	-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		1530 2	193 9	Y	175	173 0	2 1	-0-
12	1984	N	1679	-0-	-305	-0-		1479 2	200 9	Y	182	180 0	2 1	-0-
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		1454 2	201 9	Y	183	179 0	4 1	-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-				Y	NO RPT			-0-
NANCY STEWART 01			WELL #:		02H	RRCID ->	269558	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	13138	PERF.13451	- 18632
09	2940	X	594	-0-	-2346	-0-		541 2	53 9	Y	48	47 0	1 1	-0-
10	3038	X	631	-0-	-2407	-0-		577 2	54 9	Y	49	48 0	1 1	-0-
11	2940	X	2193	-0-	-747	-0-		2011 2	182 9	Y	165	162 0	3 1	-0-
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-		1976 2	208 9	Y	189	186 0	3 1	-0-
*01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-		1912 2	219 9	Y	199	194 0	5 1	-0-
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC NANCY STEWART 01															
WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3360 X	2782	-0-	-578	-0-	2430	2	352	9	Y	320	314	0	6	1
10	3472 X	3079	-0-	-393	-0-	2742	2	337	9	Y	306	300	0	6	1
11	3360 X	2923	-0-	-437	-0-	2600	2	323	9	Y	294	290	0	4	1
12	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	2737	2	344	9	Y	313	309	0	4	1
01	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	2674	2	356	9	Y	324	317	0	7	1
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT				-0-
FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041															
09	2910 X	2817	-0-	-93	-0-	2805	2	12	9	Y	11	11	1		-0-
10	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	2903	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2961	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
12	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2874	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
*01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2916	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101															
09	4980 X	4005	-0-	-975	-0-	3975	2	30	9	Y	27	11	0	16	1
10	4960 X	4207	-0-	-753	-0-	4183	2	24	9	Y	22	10	0	12	1
11	4470 X	4139	-0-	-331	-0-	4108	2	31	9	Y	28	10	0	18	1
12	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4341	2	32	9	Y	29	15	0	14	1
*01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4234	2	43	9	Y	39	13	0	26	1
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT				-0-
BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001															
09	9390 X	3448	-0-	-5942	-0-	3434	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
10	9703 X	3544	-0-	-6159	-0-	3496	2	48	9	Y	44	44	1		-0-
11	3630 X	3378	-0-	-252	-0-	3328	2	50	9	Y	45	45	1		-0-
12	3689 X	3322	-0-	-367	-0-	3274	2	48	9	Y	44	44	1		-0-
01	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	3363	2	46	9	Y	42	42	1		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371															
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2145	2	523	9	Y	475	467	0	8	1
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2199	2	547	9	Y	497	491	0	6	1
11	2460 X	2154	-0-	-306	-0-	1744	2	410	9	Y	373	366	0	7	1
12	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	109	109	0		-0-
*01	3100 N	4352	-0-	1252	1252	3195	2	1157	9	Y	1052	1034	0	18	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1252					Y	NO RPT				-0-
JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902															
09	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			Y	-0-				-0-
10	2945 X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			Y	-0-				-0-
11	3120 X	2917	-0-	-203	-0-	2917	2			Y	-0-				-0-
12	3224 X	2481	-0-	-743	-0-	2481	2			Y	-0-				-0-
01	2697 X	2347	-0-	-350	-0-	2347	2			Y	-0-				-0-
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT				-0-
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702															
09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	2291	2	94	9	Y	85	76	0	9	1
10	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2091	2	59	9	Y	54	48	0	6	1
11	2640 X	1868	-0-	-772	-0-	1785	2	83	9	Y	75	67	0	8	1
12	2728 X	2461	-0-	-267	-0-	2301	2	160	9	Y	145	137	0	8	1
01	2666 X	1854	-0-	-812	-0-	1738	2	116	9	Y	105	94	0	11	1
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC																													
FRANK MALEK 05																													
WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
09	4890 X	4589	-0-	-301	-0-	4300	2	289	9	Y	263	246	0	17	1	-0-													
10	5053 X	4714	-0-	-339	-0-	4441	2	273	9	Y	248	235	0	13	1	-0-													
11	4890 X	4471	-0-	-419	-0-	4207	2	264	9	Y	240	222	0	18	1	-0-													
12	4898 X	4701	-0-	-197	-0-	4349	2	352	9	Y	320	306	0	14	1	-0-													
01	4774 X	4587	-0-	-187	-0-	4305	2	282	9	Y	256	230	0	26	1	-0-													
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					-0-													
HAVEMAN 01															WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985														
09	2640 X	2153	-0-	-487	-0-	2014	2	139	9	Y	126	121	0	5	1	-0-													
10	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	2050	2	105	9	Y	95	90	0	5	1	-0-													
11	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	1873	2	188	9	Y	171	168	0	3	1	-0-													
12	3007 X	2173	-0-	-834	-0-	2051	2	122	9	Y	111	108	0	3	1	-0-													
01	2418 X	2333	-0-	-85	-0-	2128	2	205	9	Y	186	180	0	6	1	-0-													
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					-0-													
HANDY 02															WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230														
09	4530 X	3434	-0-	-1096	-0-	324	1	2450	2	Y	600	594	0	6	1	-0-													
						660	9																						
10	4681 X	2916	-0-	-1765	-0-	227	1	2256	2	Y	394	389	0	5	1	-0-													
						433	9																						
11	4530 X	3857	-0-	-673	-0-	293	1	2931	2	Y	575	571	0	4	1	-0-													
						633	9																						
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	325	1	3501	2	Y	733	728	0	5	1	-0-													
						806	9																						
*01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	402	1	3619	2	Y	578	568	0	10	1	-0-													
						636	9																						
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					-0-													
HANDY 02															WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520														
09	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	1038	1	7612	2	Y	338	320	0	18	1	-0-													
						372	9																						
10	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	667	1	6447	2	Y	298	283	0	15	1	-0-													
						328	9																						
11	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	743	1	7217	2	Y	507	497	0	10	1	-0-													
						558	9																						
12	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	821	1	8565	2	Y	642	629	0	13	1	-0-													
						706	9																						
*01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	510	1	4598	2	Y	587	574	0	13	1	-0-													
						646	9																						
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					-0-													
NICHOLS 01															WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751														
09	1890 X	1791	-0-	-99	-0-	1591	2	200	9	Y	182	176	0	6	1	-0-													
10	1953 X	1696	-0-	-257	-0-	1530	2	166	9	Y	151	147	0	4	1	-0-													
11	1860 X	1757	-0-	-103	-0-	1590	2	167	9	Y	152	145	0	7	1	-0-													
12	1922 X	1703	-0-	-219	-0-	1486	2	217	9	Y	197	192	0	5	1	-0-													
01	1922 X	1625	-0-	-297	-0-	1467	2	158	9	Y	144	135	0	9	1	-0-													
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
SCHULZ TRUST 01															WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
09	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	2750	2	212	9	Y	193	182	0	11	1	-0-													
10	3255 X	2926	-0-	-329	-0-	2740	2	186	9	Y	169	161	0	8	1	-0-													
11	3030 X	2838	-0-	-192	-0-	2643	2	195	9	Y	177	166	0	11	1	-0-													
12	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	2672	2	378	9	Y	344	335	0	9	1	-0-													
01	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	2689	2	290	9	Y	264	248	0	16	1	-0-													
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-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. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																														
09	5160	X	4392	-0-	-768	-0-	-768	-0-	-0-	-0-	-0-	4192	2	200	9	Y	182	165	0	17	1	-0-																																																																			
10	5332	X	4726	-0-	-606	-0-	-606	-0-	-0-	-0-	-0-	4436	2	290	9	Y	264	251	0	13	1	-0-																																																																			
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4990	2	288	9	Y	262	241	0	21	1	-0-																																																																			
12	5301	X	4381	-0-	-920	-0-	-920	-0-	-0-	-0-	-0-	4005	2	376	9	Y	342	329	0	13	1	-0-																																																																			
01	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	-0-	3947	2	298	9	Y	271	247	0	24	1	-0-																																																																			
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-	-4928	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																			
SCHENDEL 02															WELL #: 04H															RRCID -> 269688															COMPL. DATE 03/25/2013															TOTAL DEPTH 13057															PERF.13350 - 18231														
09	5760	X	3427	-0-	-2333	-0-	-2333	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	2378	2	Y	706	700	0	6	1	-0-																																																																			
												777	9																																																																												
10	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	2397	2	Y	596	591	0	5	1	-0-																																																																			
												656	9																																																																												
11	4680	X	2985	-0-	-1695	-0-	-1695	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2111	2	Y	568	565	0	3	1	-0-																																																																			
												625	9																																																																												
12	4836	X	2758	-0-	-2078	-0-	-2078	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	Y	553	550	0	3	1	-0-																																																																			
												608	9																																																																												
01	3720	X	2927	-0-	-793	-0-	-793	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	2004	2	Y	609	604	0	5	1	-0-																																																																			
												670	9																																																																												
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-	-3192	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																			
LIVE BEE 02															WELL #: 01H															RRCID -> 269846															COMPL. DATE 03/29/2013															TOTAL DEPTH 12965															PERF.13240 - 18051														
09	3030	X	2138	-0-	-892	-0-	-892	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2	46	9	Y	42	34	0	8	1	-0-																																																																			
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3255	2	62	9	Y	56	47	0	9	1	-0-																																																																			
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3331	2	77	9	Y	70	56	0	14	1	-0-																																																																			
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3214	2	98	9	Y	89	78	0	11	1	-0-																																																																			
*01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2	83	9	Y	75	57	0	18	1	-0-																																																																			
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-	-3192	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																			
RYAN 01															WELL #: 01H															RRCID -> 269880															COMPL. DATE 02/06/2013															TOTAL DEPTH 14604															PERF.14530 - 20271														
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-																																																																			
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-																																																																			
11	2610	X	2590	-0-	-20	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-																																																																			
12	3751	X	2231	-0-	-1520	-0-	-1520	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-																																																																			
01	3751	X	2219	-0-	-1532	-0-	-1532	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-																																																																			
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-	-3388	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																			
BOYD FAMILY TRUST 01															WELL #: 02H															RRCID -> 270126															COMPL. DATE 04/16/2013															TOTAL DEPTH 12969															PERF.13090 - 19202														
09	5070	X	3748	-0-	-1322	-0-	-1322	-0-	-0-	-0-	-0-	3362	2	386	9	Y	351	338	0	13	1	-0-																																																																			
10	4619	X	3831	-0-	-788	-0-	-788	-0-	-0-	-0-	-0-	3503	2	328	9	Y	298	288	0	10	1	-0-																																																																			
11	4050	X	2287	-0-	-1763	-0-	-1763	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2	226	9	Y	205	196	0	9	1	-0-																																																																			
12	4619	X	1014	-0-	-3605	-0-	-3605	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2	239	9	Y	217	215	0	2	1	-0-																																																																			
01	4619	X	3492	-0-	-1127	-0-	-1127	-0-	-0-	-0-	-0-	3196	2	296	9	Y	269	250	0	19	1	-0-																																																																			
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-	-3500	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																			
BOYD FAMILY TRUST 01															WELL #: 04H															RRCID -> 270127															COMPL. DATE 04/16/2013															TOTAL DEPTH 12945															PERF.13030 - 19191														
09	4440	X	3708	-0-	-732	-0-	-732	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	2	241	9	Y	219	205	0	14	1	-0-																																																																			
10	4588	X	3847	-0-	-741	-0-	-741	-0-	-0-	-0-	-0-	3609	2	238	9	Y	216	206	0	10	1	-0-																																																																			
11	4200	X	3626	-0-	-574	-0-	-574	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	2	227	9	Y	206	192	0	14	1	-0-																																																																			
12	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	-607	-0-	-0-	-0-	-0-	3401	2	301	9	Y	274	263	0	11	1	-0-																																																																			
01	4154	X	3324	-0-	-830	-0-	-830	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	2	223	9	Y	203	184	0	19	1	-0-																																																																			
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-3472	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
SCHENDEL 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 AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	Y	253	252	0	1	-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	278	9	408	2	Y	277	276	0	1	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	367	2	Y	285	285	0		-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	305	9	444	2	Y	300	299	0	1	-0-
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	Y	304	303	0	1	-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-	314	9		Y	NO RPT					-0-
						50	1								
						330	9								
						36	1								
						334	9								
HANDY 02															
WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045															
09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	421	1	3174	2	Y	672	665	0	7	-0-
10	2945 X	2035	-0-	-910	-0-	739	9	1391	2	Y	465	462	0	3	-0-
11	2850 X	657	-0-	-2193	-0-	132	1	293	2	Y	311	311	0		-0-
12	2945 X	1609	-0-	-1336	-0-	512	9	1078	2	Y	398	396	0	2	-0-
01	2945 X	2577	-0-	-368	-0-	22	1	1771	2	Y	566	561	0	5	-0-
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-	342	9		Y	NO RPT					-0-
						93	1								
						438	9								
						183	1								
						623	9								
FRANK MALEK 06															
WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601															
09	6570 X	5816	-0-	-754	-0-	5507	2	309	9	Y	281	259	0	22	-0-
10	6789 X	5741	-0-	-1048	-0-	5452	2	289	9	Y	263	247	0	16	-0-
11	6300 X	5245	-0-	-1055	-0-	4980	2	265	9	Y	241	220	0	21	-0-
12	6262 X	5630	-0-	-632	-0-	5274	2	356	9	Y	324	307	0	17	-0-
01	6045 X	3647	-0-	-2398	-0-	3380	2	267	9	Y	243	222	0	21	-0-
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-				Y	NO RPT					-0-
SCHMIDT FAMILY 01															
WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931															
09	6030 X	5215	-0-	-815	-0-	5063	2	152	9	Y	138	118	0	20	-0-
10	5828 X	4028	-0-	-1800	-0-	3906	2	122	9	Y	111	100	0	11	-0-
11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5899	2	157	9	Y	143	118	0	25	-0-
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5690	2	216	9	Y	196	177	0	19	-0-
*01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5641	2	174	9	Y	158	123	0	35	-0-
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-				Y	NO RPT					-0-
LONG 01															
WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057															
09	3360 X	2393	-0-	-967	-0-	2021	2	372	9	Y	338	333	0	5	-0-
10	3224 X	2100	-0-	-1124	-0-	1777	2	323	9	Y	294	290	0	4	-0-
11	3120 X	1530	-0-	-1590	-0-	1271	2	259	9	Y	235	233	0	2	-0-
12	3131 X	2121	-0-	-1010	-0-	1809	2	312	9	Y	284	281	0	3	-0-
*01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2641	2	427	9	Y	388	381	0	7	-0-
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-				Y	NO RPT					-0-
SCHULZ FAMILY 01															
WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776															
09	2070 N	1993	-0-	-77	-0-	1924	2	69	9	Y	63	55	0	8	-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1834	2	42	9	Y	38	33	0	5	-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1951	2	40	9	Y	36	28	0	8	-0-
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2002	2	57	9	Y	52	45	0	7	-0-
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1977	2	51	9	Y	46	34	0	12	-0-
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	4696	-0-	-164	-0-	452	1	3391	2	Y	775	767	0	8	1	-0-
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	853	9									
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	379	1	3715	2	Y	734	726	0	8	1	-0-
12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	807	9									
01	4929 X	4830	-0-	-99	-0-	379	1	3703	2	Y	748	743	0	5	1	-0-
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-	823	9									
						367	1	3849	2	Y	765	759	0	6	1	-0-
						842	9									
						405	1	3618	2	Y	734	724	0	10	1	-0-
						807	9									
										Y	NO RPT					-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511								
09	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	1161	2	265	9	Y	241	237	0	4	1	-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1233	2	266	9	Y	242	239	0	3	1	-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1006	2	183	9	Y	166	162	0	4	1	-0-
12	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	1006	2	207	9	Y	188	185	0	3	1	-0-
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1133	2	196	9	Y	178	171	0	7	1	-0-
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488								
09	6360 X	5697	-0-	-663	-0-	5123	2	574	9	Y	522	510	0	12	1	-0-
10	6479 X	5508	-0-	-971	-0-	4828	2	680	9	Y	618	607	0	11	1	-0-
11	6570 X	5252	-0-	-1318	-0-	4555	2	697	9	Y	634	628	0	6	1	-0-
12	6789 X	4138	-0-	-2651	-0-	3576	2	562	9	Y	511	505	0	6	1	-0-
*01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	5941	2	756	9	Y	687	671	0	16	1	-0-
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					-0-
OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026								
09	4110 X	3671	-0-	-439	-0-	3656	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	4247 X	4052	-0-	-195	-0-	4009	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4110 X	3852	-0-	-258	-0-	3808	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
12	4185 X	3685	-0-	-500	-0-	3643	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
01	4185 X	1667	-0-	-2518	-0-	1628	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					-0-
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291								
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	362	1	2717	2	Y	614	608	0	6	1	-0-
10	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	675	9									
11	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	296	1	2901	2	Y	466	460	0	6	1	-0-
12	3937 X	3846	-0-	-91	-0-	513	9									
01	3937 X	3758	-0-	-179	-0-	290	1	2833	2	Y	449	445	0	4	1	-0-
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-	494	9									
						292	1	3056	2	Y	453	448	0	5	1	-0-
						498	9									
						328	1	2931	2	Y	454	446	0	8	1	-0-
						499	9									
										Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
CHOATE 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	76	1	406	2	Y	61	60	0	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	67	9	93	2	Y	76	76	0	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	61	61	0	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	84	9	382	2	Y	40	39	0	-0-
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	85	84	0	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	67	9			Y	NO RPT			-0-
						68	1							
						44	9							
						124	1							
						94	9							
DEBILL 01														
WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350														
09	1530 X	192	-0-	-1338	-0-	2	1	40	2	Y	136	136	0	-0-
10	1457 X	304	-0-	-1153	-0-	150	9	249	9	Y	226	226	0	-0-
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	55	2	907	2	Y	161	160	0	-0-
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	152	1	1168	2	Y	267	265	0	-0-
*01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	177	9	3031	2	Y	861	853	0	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214	1			Y	NO RPT			-0-
						294	9							
						483	1							
						947	9							
DEBILL 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439														
09	3930 X	113	-0-	-3817	-0-	19	2	94	9	Y	85	85	0	-0-
10	4061 X	711	-0-	-3350	-0-	86	1	526	2	Y	90	89	0	-0-
11	2790 X	834	-0-	-1956	-0-	99	9	597	2	Y	126	125	0	-0-
12	2511 X	1098	-0-	-1413	-0-	98	1	777	2	Y	162	161	0	-0-
*01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	139	9	1246	2	Y	157	154	0	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143	1			Y	NO RPT			-0-
						178	9							
						210	1							
						173	9							
WALTER WERNLI 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301														
09	7380 X	6823	-0-	-557	-0-	6795	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	7626 X	6270	-0-	-1356	-0-	6130	2	140	9	Y	127	127	1	-0-
11	7380 X	6496	-0-	-884	-0-	6354	2	142	9	Y	129	129	1	-0-
12	7874 X	6382	-0-	-1492	-0-	6249	2	133	9	Y	121	121	1	-0-
01	7874 X	6778	-0-	-1096	-0-	6657	2	121	9	Y	110	110	1	-0-
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275														
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3500	2	150	9	Y	136	122	0	-0-
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3967	2	186	9	Y	169	158	0	-0-
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4006	2	174	9	Y	158	141	0	-0-
12	3596 X	2320	-0-	-1276	-0-	2104	2	216	9	Y	196	189	0	-0-
01	3596 X	2257	-0-	-1339	-0-	2088	2	169	9	Y	154	141	0	-0-
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					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 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
09	6480 X	5407	-0-	-1073	-0-	564 1	4333 2	Y		464	454 0	10 1	-0-	
10	6510 X	4730	-0-	-1780	-0-	510 9	3788 2	Y		377	368 0	9 1	-0-	
11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	527 1	5068 2	Y		580	573 0	7 1	-0-	
12	7068 X	5787	-0-	-1281	-0-	415 9	4489 2	Y		630	623 0	7 1	-0-	
01	7068 X	3637	-0-	-3431	-0-	693 1	2833 2	Y		359	351 0	8 1	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	638 9			Y	NO RPT			-0-	
HANDY 02				WELL #: 0102H	RRCID -> 271400	COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13415 - 19576				
09	930 X	160	-0-	-770	-0-	28 2	132 9	Y		120	120 0		-0-	
10	961 X	305	-0-	-656	-0-	9 1	117 2	Y		163	163 0		-0-	
11	930 X	736	-0-	-194	-0-	179 9	469 2	Y		202	201 0	1 1	-0-	
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	45 1	574 2	Y		276	275 0	1 1	-0-	
*01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	222 9	629 2	Y		215	213 0	2 1	-0-	
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-	50 1			Y	NO RPT			-0-	
DEBILL 01				WELL #: 07H	RRCID -> 271407	COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13507 - 19018				
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	88 1	510 2	Y		244	243 0	1 1	-0-	
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	268 9	345 2	Y		271	270 0	1 1	-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48 1	169 2	Y		258	258 0		-0-	
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	298 9	707 2	Y		342	341 0	1 1	-0-	
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	18 1	314 2	Y		514	514 0		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	284 9			Y	NO RPT			-0-	
WESSENDORFF 02				WELL #: 03H	RRCID -> 271423	COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13370 - 20651				
09	7440 X	6105	-0-	-1335	-0-	621 1	4776 2	Y		644	632 0	12 1	-0-	
10	6975 X	5871	-0-	-1104	-0-	708 9	4660 2	Y		514	504 0	10 1	-0-	
11	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	646 1	4199 2	Y		491	485 0	6 1	-0-	
12	7099 X	6365	-0-	-734	-0-	565 9	5029 2	Y		596	588 0	8 1	-0-	
01	7099 X	6053	-0-	-1046	-0-	575 1	4694 2	Y		624	611 0	13 1	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	540 9			Y	NO RPT			-0-	
MEYER 01				WELL #: 01H	RRCID -> 271438	COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570 - 17621				
09	6360 X	6321	-0-	-39	-0-	5858 2	463 9	Y		421	398 0	23 1	-0-	
10	6541 X	5098	-0-	-1443	-0-	4666 2	432 9	Y		393	380 0	13 1	-0-	
11	6120 X	4058	-0-	-2062	-0-	3656 2	402 9	Y		365	350 0	15 1	-0-	
12	6541 X	4294	-0-	-2247	-0-	3764 2	530 9	Y		482	470 0	12 1	-0-	
01	6541 X	4097	-0-	-2444	-0-	3700 2	397 9	Y		361	339 0	22 1	-0-	
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.//		253102														
HAVEMAN TRUST 01				WELL #:		02H	RRCID ->	271495	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL	DEPTH	13237	PERF.13325	-	19928				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2	290	9	Y	264	259	0	5	1	-0-		
10	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2	279	9	Y	254	250	0	4	1	-0-		
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	284	9	Y	258	258	0			-0-		
12	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2	294	9	Y	267	264	0	3	1	-0-		
*01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2	289	9	Y	263	258	0	5	1	-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CHOATE 01				WELL #:		05H	RRCID ->	271597	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13182	-	18051				
09	3420 X	3113	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	280	1	2122	2	Y	646	641	0	5	1	-0-		
								711	9											
10	3534 X	2947	-0-	-587	-0-	-0-	-0-	213	1	2196	2	Y	489	484	0	5	1	-0-		
								538	9											
11	3420 X	2969	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	210	1	2187	2	Y	520	517	0	3	1	-0-		
								572	9											
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2624	2	Y	540	536	0	4	1	-0-		
								594	9											
01	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	252	1	2376	2	Y	508	502	0	6	1	-0-		
								559	9											
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
DEBILL 01				WELL #:		06H	RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13486	PERF.13562	-	19423				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
HANDY 02				WELL #:		0107H	RRCID ->	271600	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13190	-	18411				
09	5430 X	4037	-0-	-1393	-0-	-0-	-0-	368	1	2786	2	Y	803	796	0	7	1	-0-		
								883	9											
10	4774 X	4143	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	310	1	3101	2	Y	665	658	0	7	1	-0-		
								732	9											
11	4500 X	3619	-0-	-881	-0-	-0-	-0-	260	1	2626	2	Y	666	663	0	3	1	-0-		
								733	9											
12	4712 X	3936	-0-	-776	-0-	-0-	-0-	256	1	2804	2	Y	796	792	0	4	1	-0-		
								876	9											
01	4712 X	3645	-0-	-1067	-0-	-0-	-0-	277	1	2576	2	Y	720	713	0	7	1	-0-		
								792	9											
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
DEBILL 01				WELL #:		03H	RRCID ->	271602	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13499	-	20676				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
RIDLLEY 01															
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	5233	-0-	2233	2233	736	1	3894	2	Y	548	539	0	9 1	-0-
10	3100 N	4592	-0-	1492	3725	603	9	3279	2	Y	504	497	0	7 1	-0-
11	3000 N	1871	-0-	-1129	2596	554	9	1091	2	Y	454	453	0	1 1	-0-
12	4549 X	1953	-0-	-2596	-0-	281	1	1174	2	Y	532	530	0	2 1	-0-
01	2325 X	1897	-0-	-428	-0-	499	9	1009	2	Y	513	510	0	3 1	-0-
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	194	1			Y	NO RPT				-0-
						585	9								
						324	1								
						564	9								
WESSENDORFF 02															
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071															
09	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	1040	1	8000	2	Y	785	766	0	19 1	-0-
10	8928 X	7052	-0-	-1876	-0-	864	9	5636	2	Y	575	562	0	13 1	-0-
11	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	783	1	7478	2	Y	673	663	0	10 1	-0-
12	11532 X	8992	-0-	-2540	-0-	633	9	7251	2	Y	686	675	0	11 1	-0-
01	11532 X	9640	-0-	-1892	-0-	1028	1	7721	2	Y	731	709	0	22 1	-0-
02	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-	740	9			Y	NO RPT				-0-
						986	1								
						755	9								
						1115	1								
						804	9								
ALEXANDER 01															
WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031															
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	Y	466	462	0	4 1	-0-
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	513	9	1635	2	Y	408	404	0	4 1	-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	53	1	1591	2	Y	476	474	0	2 1	-0-
12	2542 N	2424	-0-	-118	-0-	449	9	1335	2	Y	956	954	0	2 1	-0-
*01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	Y	726	724	0	2 1	-0-
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-	524	9			Y	NO RPT				-0-
						37	1								
						1052	9								
						27	1								
						799	9								
WARNER 01															
WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302															
09	5010 X	3318	-0-	-1692	-0-	272	1	2346	2	Y	636	630	0	6 1	-0-
10	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	700	9	2480	2	Y	788	783	0	5 1	-0-
11	4080 X	1040	-0-	-3040	-0-	285	1	265	2	Y	686	686	0		-0-
12	4092 X	888	-0-	-3204	-0-	867	9	765	9	Y	695	695	0		-0-
01	4092 X	3874	-0-	-218	-0-	20	1	2653	2	Y	792	785	0	7 1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	755	9			Y	NO RPT				-0-
						123	2								
						350	1								
						871	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	3495	-0-	-525	-0-		275 1	2397 2	Y		748	742 0	6 1	-0-
							823 9							
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-		378 1	3260 2	Y		725	718 0	7 1	-0-
							798 9							
11	4050 X	3591	-0-	-459	-0-		313 1	2572 2	Y		642	639 0	3 1	-0-
							706 9							
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-		356 1	2992 2	Y		786	781 0	5 1	-0-
							865 9							
*01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-		400 1	3047 2	Y		836	828 0	8 1	-0-
							920 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
HANDY 02				WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791				
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-		258 1	1961 2	Y		416	411 0	5 1	-0-
							458 9							
10	2759 X	2753	-0-	-6	-0-		210 1	2132 2	Y		374	369 0	5 1	-0-
							411 9							
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-		214 1	2170 2	Y		371	368 0	3 1	-0-
							408 9							
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		220 1	2449 2	Y		507	503 0	4 1	-0-
							558 9							
*01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-		235 1	2177 2	Y		379	373 0	6 1	-0-
							417 9							
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y		NO RPT			-0-
ALEXANDER 01				WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791				
09	7230 X	6052	-0-	-1178	-0-		168 1	5248 2	Y		578	565 0	13 1	-0-
							636 9							
10	7471 X	5932	-0-	-1539	-0-		172 1	5162 2	Y		544	532 0	12 1	-0-
							598 9							
11	7140 X	5290	-0-	-1850	-0-		143 1	4523 2	Y		567	561 0	6 1	-0-
							624 9							
12	7378 X	5207	-0-	-2171	-0-		146 1	4410 2	Y		592	585 0	7 1	-0-
							651 9							
01	6882 X	5032	-0-	-1850	-0-		160 1	4212 2	Y		600	588 0	12 1	-0-
							660 9							
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-				Y		NO RPT			-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01				WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566				
09	4560 X	4286	-0-	-274	-0-		3983 2	303 9	Y		275	259 0	16 1	-0-
10	4588 X	4399	-0-	-189	-0-		4104 2	295 9	Y		268	256 0	12 1	-0-
11	4560 X	4165	-0-	-395	-0-		3876 2	289 9	Y		263	247 0	16 1	-0-
12	4712 X	4536	-0-	-176	-0-		4136 2	400 9	Y		364	351 0	13 1	-0-
01	4433 X	4310	-0-	-123	-0-		4007 2	303 9	Y		275	251 0	24 1	-0-
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-				Y		NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
RIDLLEY 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	3930 X	1932	-0-	-1998	-0-	115	1	689	2	Y	1025	1024	0	-0-
10	4061 X	1871	-0-	-2190	-0-	1128	9	693	2	Y	951	950	0	-0-
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	132	1	2207	2	Y	1072	1069	0	-0-
12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	1046	9	2171	2	Y	1053	1050	0	-0-
*01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	568	1	1696	2	Y	1015	1011	0	-0-
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-	1179	9			Y	NO RPT			-0-
MENSIL 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
09	2640 X	2617	-0-	-23	-0-	68	1	1987	2	Y	511	506	0	-0-
10	2728 X	2399	-0-	-329	-0-	562	9	1855	2	Y	417	413	0	-0-
11	2700 X	1294	-0-	-1406	-0-	85	1	722	2	Y	487	486	0	-0-
12	2790 X	2211	-0-	-579	-0-	459	9	1586	2	Y	482	480	0	-0-
01	2697 X	2139	-0-	-558	-0-	36	1	1546	2	Y	470	466	0	-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-	536	9			Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01														
WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
09	3690 X	3428	-0-	-262	-0-	487	1	2470	2	Y	428	422	0	-0-
10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	471	9	3337	2	Y	447	440	0	-0-
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	556	1	3462	2	Y	504	499	0	-0-
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	492	9	3442	2	Y	517	512	0	-0-
*01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	584	1	3494	2	Y	524	514	0	-0-
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-	554	9			Y	NO RPT			-0-
SCHEDEL 02														
WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081														
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	206	1	1797	2	Y	502	498	0	-0-
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	552	9	1654	2	Y	348	344	0	-0-
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	190	1	1723	2	Y	391	389	0	-0-
12	2635 N	2069	-0-	-566	-0-	383	9	1472	2	Y	385	383	0	-0-
*01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	207	1	1399	2	Y	425	421	0	-0-
02	2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-	430	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSGN OPERATING LLC DEBILL 01				//CONT.// 253102 WELL #:	86950 600 09H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIVE OAK			
						RRCID -> 271854	COMPL.	DATE 12/14/2013	TOTAL	DEPTH 13482	PERF.13468	- 16541					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	501 440 9	1 2529 2	Y	400	394 0	6 1	-0-					
10	3813 X	2870	-0-	-943	-0-	373 271 9	1 2226 2	Y	246	241 0	5 1	-0-					
11	2550 X	1867	-0-	-683	-0-	238 222 9	1 1407 2	Y	202	200 0	2 1	-0-					
12	3596 X	2264	-0-	-1332	-0-	308 311 9	1 1645 2	Y	283	280 0	3 1	-0-					
01	3596 X	2796	-0-	-800	-0-	349 365 9	1 2082 2	Y	332	326 0	6 1	-0-					
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			Y	NO RPT			-0-					
ALEXANDER 01				WELL #:	03H	RRCID -> 271858	COMPL.	DATE 12/05/2013	TOTAL	DEPTH 12896	PERF.13130	- 19771					
09	900 X	766	-0-	-134	-0-	21 78 9	1 667 2	Y	71	69 0	2 1	-0-					
10	930 X	687	-0-	-243	-0-	21 48 9	1 618 2	Y	44	43 0	1 1	-0-					
11	900 X	771	-0-	-129	-0-	20 102 9	1 649 2	Y	93	92 0	1 1	-0-					
12	930 X	765	-0-	-165	-0-	20 121 9	1 624 2	Y	110	109 0	1 1	-0-					
01	930 X	856	-0-	-74	-0-	27 117 9	1 712 2	Y	106	104 0	2 1	-0-					
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT			-0-					
SCHENDEL 02				WELL #:	06H	RRCID -> 272093	COMPL.	DATE 11/12/2013	TOTAL	DEPTH 13055	PERF.13190	- 18071					
09	2130 N	1229	-0-	-901	-0-	105 220 9	1 904 2	Y	200	198 0	2 1	-0-					
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	176 426 9	1 1516 2	Y	387	384 0	3 1	-0-					
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	246 453 9	1 1997 2	Y	412	409 0	3 1	-0-					
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	202 563 9	1 1697 2	Y	512	509 0	3 1	-0-					
*01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	240 422 9	1 1789 2	Y	384	379 0	5 1	-0-					
02	2380 N	NO RPT	-0-	-2380	-0-			Y	NO RPT			-0-					
SCHENDEL 02				WELL #:	07H	RRCID -> 272127	COMPL.	DATE 11/12/2013	TOTAL	DEPTH 13035	PERF.13204	- 18173					
09	1560 N	919	-0-	-641	-0-	79 169 9	1 671 2	Y	154	152 0	2 1	-0-					
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	92 95 9	1 771 2	Y	86	84 0	2 1	-0-					
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	57 127 9	1 466 2	Y	115	114 0	1 1	-0-					
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	150 296 9	1 1242 2	Y	269	267 0	2 1	-0-					
*01	3100 N	3692	-0-	592	592	356 657 9	1 2679 2	Y	597	590 0	7 1	-0-					
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	592			Y	NO RPT			-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
MENSIK 01															
WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	Y	448	445	0	3	1
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	493	9	1343	2	Y	397	394	0	3	1
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	61	1	530	9	Y	482	482	0		
12	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	437	9	1398	2	Y	503	501	0	2	1
*01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	73	2	1411	2	Y	484	480	0	4	1
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-	83	1			Y	NO RPT				
						553	9								
						69	1								
						532	9								
WILLIAM KELLY 01															
WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061															
09	4740 X	4295	-0-	-445	-0-	3934	2	361	9	Y	328	313	0	15	1
10	4836 X	4347	-0-	-489	-0-	3969	2	378	9	Y	344	333	0	11	1
11	4530 X	4023	-0-	-507	-0-	3662	2	361	9	Y	328	313	0	15	1
12	4681 X	4450	-0-	-231	-0-	3926	2	524	9	Y	476	463	0	13	1
01	4619 X	4326	-0-	-293	-0-	3904	2	422	9	Y	384	361	0	23	1
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT				
WESSENDORFF 01															
WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431															
09	2070 N	1544	-0-	-526	-0-	36	1	1161	2	Y	315	312	0	3	1
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	347	9	1429	2	Y	452	449	0	3	1
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	45	1	1234	2	Y	339	337	0	2	1
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	497	9	1117	2	Y	296	294	0	2	1
*01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	Y	308	305	0	3	1
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-	373	9			Y	NO RPT				
						36	1								
						326	9								
						39	1								
						339	9								
WESSENDORFF 01															
WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341															
09	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	69	1	2183	2	Y	523	518	0	5	1
10	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	575	9	2232	2	Y	493	488	0	5	1
11	3030 X	2725	-0-	-305	-0-	73	1	2110	2	Y	499	496	0	3	1
12	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	542	9	2179	2	Y	505	502	0	3	1
01	3224 X	2950	-0-	-274	-0-	66	1	2281	2	Y	530	524	0	6	1
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-	549	9			Y	NO RPT				
						71	1								
						556	9								
						86	1								
						583	9								
MANGIONE 01															
WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881															
09	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	184	1	1008	2	Y	332	330	0	2	1
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	365	9	850	2	Y	286	284	0	2	1
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	134	1	540	2	Y	294	293	0	1	1
12	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	315	9	734	2	Y	325	324	0	1	1
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	108	1	752	2	Y	369	367	0	2	1
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-	323	9			Y	NO RPT				
						139	1								
						358	9								
						142	1								
						406	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.//	253102														
MANGIONE 01				WELL #:	12H	RRCID	-> 272381	COMPL.	DATE 03/18/2014	TOTAL	DEPTH 12994	PERF.13030	- 16981						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-			127 268	1 9	685	2	Y	244	242	0	2	1	-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-			86 222	1 9	558	2	Y	202	201	0	1	1	-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-			32 2	2 1	216	9	Y	196	196	0			-0-
12	1116	N	861	-0-	-255	-0-			91 1	1 2	500	2	Y	245	244	0	1	1	-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-			270 86	9 1	480	2	Y	275	274	0	1	1	-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-			303	9			Y	NO RPT					-0-
FRANK MALEK 05					WELL #:	03H	RRCID	-> 272382	COMPL.	DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 13022	PERF.13070	- 19461					
09	5940	X	4270	-0-	-1670	-0-			3965	2	305	9	Y	277	261	0	16	1	-0-
10	6138	X	4127	-0-	-2011	-0-			3866	2	261	9	Y	237	226	0	11	1	-0-
11	6180	X	3744	-0-	-2436	-0-			3496	2	248	9	Y	225	210	0	15	1	-0-
12	6386	X	3886	-0-	-2500	-0-			3566	2	320	9	Y	291	279	0	12	1	-0-
01	6386	X	3576	-0-	-2810	-0-			3330	2	246	9	Y	224	204	0	20	1	-0-
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-							Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF 01					WELL #:	06H	RRCID	-> 272383	COMPL.	DATE 09/16/2014	TOTAL	DEPTH 13018	PERF.13230	- 19511					
09	5610	X	4990	-0-	-620	-0-			131 725	1 9	4134	2	Y	659	649	0	10	1	-0-
10	5456	X	5197	-0-	-259	-0-			145 701	1 9	4351	2	Y	637	627	0	10	1	-0-
11	5280	X	4724	-0-	-556	-0-			123 700	1 9	3901	2	Y	636	631	0	5	1	-0-
12	5363	X	4833	-0-	-530	-0-			132 705	1 9	3996	2	Y	641	635	0	6	1	-0-
01	5363	X	894	-0-	-4469	-0-			705 4	1 1	217	2	Y	612	612	0			-0-
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-			673	9			Y	NO RPT					-0-
LIVE OAK PARTNERS 02					WELL #:	02H	RRCID	-> 272398	COMPL.	DATE 02/27/2015	TOTAL	DEPTH 12669	PERF.12900	- 20581					
09	8430	X	8140	-0-	-290	-0-			7254	2	886	9	Y	805	776	0	29	1	-0-
10	8339	X	7871	-0-	-468	-0-			7109	2	762	9	Y	693	673	0	20	1	-0-
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-			7114	2	663	9	Y	603	573	0	30	1	-0-
12	8401	X	7853	-0-	-548	-0-			7016	2	837	9	Y	761	738	0	23	1	-0-
*01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-			7817	2	691	9	Y	628	581	0	47	1	-0-
02	7588	X	NO RPT	-0-	-7588	-0-							Y	NO RPT					-0-
LIVE OAK PARTNERS 02					WELL #:	03H	RRCID	-> 272423	COMPL.	DATE 02/19/2015	TOTAL	DEPTH 12890	PERF.12975	- 20598					
09	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-			8453	2	729	9	Y	663	629	0	34	1	-0-
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-			8517	2	608	9	Y	553	529	0	24	1	-0-
11	8520	X	7656	-0-	-864	-0-			7131	2	525	9	Y	477	447	0	30	1	-0-
12	8928	X	5333	-0-	-3595	-0-			4664	2	669	9	Y	608	593	0	15	1	-0-
01	8928	X	2451	-0-	-6477	-0-			1927	2	524	9	Y	476	465	0	11	1	-0-
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-							Y	NO RPT					-0-
LIVE OAK PARTNERS 02					WELL #:	01H	RRCID	-> 272426	COMPL.	DATE 12/11/2015	TOTAL	DEPTH 12801	PERF.12950	- 19931					
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-			1017	2	1109	9	Y	1008	1005	0	3	1	-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-			1092	2	942	9	Y	856	854	0	2	1	-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-			904	2	770	9	Y	700	697	0	3	1	-0-
12	1953	N	1928	-0-	-25	-0-			833	2	1095	9	Y	995	993	0	2	1	-0-
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-			885	2	859	9	Y	781	778	0	3	1	-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-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 #:		05H	RRCID ->	272532	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.13020	- 19621			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	5190 X	4794	-0-	-396	-0-	4465	2	329	9	Y	299	281	0	18	1	-0-
10	5363 X	5114	-0-	-249	-0-	4728	2	386	9	Y	351	337	0	14	1	-0-
11	5010 X	4860	-0-	-150	-0-	4495	2	365	9	Y	332	313	0	19	1	-0-
12	5177 X	5109	-0-	-68	-0-	4661	2	448	9	Y	407	392	0	15	1	-0-
01	4991 X	4895	-0-	-96	-0-	4542	2	353	9	Y	321	293	0	28	1	-0-
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:	17H	RRCID ->	273013	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.12530	- 16921		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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		
09	4020 X	3879	-0-	-141	-0-	3585	2	294	9	Y	267	253	0	14	1	-0-
10	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	3710	2	278	9	Y	253	242	0	11	1	-0-
11	4140 X	3518	-0-	-622	-0-	3257	2	261	9	Y	237	223	0	14	1	-0-
12	4278 X	3875	-0-	-403	-0-	3535	2	340	9	Y	309	297	0	12	1	-0-
01	3999 X	3675	-0-	-324	-0-	3383	2	292	9	Y	265	244	0	21	1	-0-
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01				WELL #:	04H	RRCID ->	273096	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12906	PERF.13227	- 17851		
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	361	1	1953	2	Y	347	342	0	5	1	-0-
						382	9									
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	650	1	2800	2	Y	399	393	0	6	1	-0-
						439	9									
11	2640 X	2581	-0-	-59	-0-	446	1	1676	2	Y	417	415	0	2	1	-0-
						459	9									
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	336	1	1935	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
						496	9									
01	2728 X	2569	-0-	-159	-0-	531	1	1568	2	Y	427	423	0	4	1	-0-
						470	9									
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					-0-
FRANK MALEK 05				WELL #:	02H	RRCID ->	273110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL	DEPTH	12671	PERF.13075	- 19576		
09	4380 X	4365	-0-	-15	-0-	4032	2	333	9	Y	303	287	0	16	1	-0-
10	4526 X	4454	-0-	-72	-0-	4133	2	321	9	Y	292	280	0	12	1	-0-
11	4410 X	4267	-0-	-143	-0-	3939	2	328	9	Y	298	281	0	17	1	-0-
12	4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4043	2	448	9	Y	407	394	0	13	1	-0-
01	4526 X	4391	-0-	-135	-0-	4013	2	378	9	Y	344	320	0	24	1	-0-
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2
						403	9		Y
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2
						1494	9		Y
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	50	2	400	9
12	868 N	282	-0-	-586	-0-	56	2	226	9
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	60	2	237	9
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT
MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982	
								PERF.13020 - 16971	
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	203	1	1109	2
						340	9		Y
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	190	1	1203	2
						321	9		Y
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	321	1	1562	2
						362	9		Y
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	268	1	1393	2
						364	9		Y
*01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	405	1	2079	2
						397	9		Y
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049	
								PERF.13063 - 17011	
09	1380 N	579	-0-	-801	-0-	59	1	334	2
						186	9		Y
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	231	2
						190	9		Y
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	2	90	9
12	589 N	100	-0-	-489	-0-	14	2	86	9
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	2	184	9
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12298	
								PERF.12555 - 16991	
09	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1522	2	474	9
10	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	1610	2	426	9
11	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	932	2	249	9
12	74 X	74	-0-	-0-	-0-	5	2	69	9
*01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	1856	2	873	9
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12287	
								PERF.12600 - 17171	
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1299	2	332	9
10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1305	2	322	9
11	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	993	2	281	9
12	782 X	782	-0-	-0-	-0-	544	2	238	9
*01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1545	2	380	9
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 13123	
								PERF.12985 - 18116	
09	3990 X	3335	-0-	-655	-0-	3094	2	241	9
10	4123 X	3287	-0-	-836	-0-	3066	2	221	9
11	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	3020	2	221	9
12	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	3035	2	303	9
01	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	2913	2	221	9
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-			Y	NO RPT

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	927	2	281	9	Y	255	252	0	3 1
10	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	890	2	253	9	Y	230	228	0	2 1
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	828	2	213	9	Y	194	191	0	3 1
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	348	2	131	9	Y	119	118	0	1 1
*01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	116	2	66	9	Y	60	59	0	1 1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERREJON 01														
WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471														
09	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	2005	2	114	9	Y	104	96	0	8 1
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2041	2	111	9	Y	101	95	0	6 1
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1982	2	107	9	Y	97	89	0	8 1
12	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	1975	2	133	9	Y	121	115	0	6 1
*01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1689	2	108	9	Y	98	88	0	10 1
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERREJON 01														
WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026														
09	2460 X	2419	-0-	-41	-0-	2226	2	193	9	Y	175	166	0	9 1
10	2542 X	2460	-0-	-82	-0-	2275	2	185	9	Y	168	161	0	7 1
11	2520 X	2316	-0-	-204	-0-	2140	2	176	9	Y	160	151	0	9 1
12	2604 X	2567	-0-	-37	-0-	2245	2	322	9	Y	293	286	0	7 1
01	2542 X	2338	-0-	-204	-0-	2171	2	167	9	Y	152	139	0	13 1
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621														
09	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	222	1	1941	2	Y	422	417	0	5 1
10	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	222	1	1915	2	Y	454	450	0	4 1
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	1832	2	Y	467	465	0	2 1
12	2821 X	2550	-0-	-271	-0-	514	9	1790	2	Y	496	493	0	3 1
01	2821 X	2085	-0-	-736	-0-	546	9	1348	2	Y	512	508	0	4 1
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-	174	1			Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621														
09	2370 X	2152	-0-	-218	-0-	179	1	1566	2	Y	370	366	0	4 1
10	2263 X	2098	-0-	-165	-0-	407	9	1559	2	Y	326	323	0	3 1
11	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	180	1	1370	2	Y	331	329	0	2 1
12	2294 X	1978	-0-	-316	-0-	359	9	1413	2	Y	362	360	0	2 1
01	2263 X	1894	-0-	-369	-0-	165	1	1302	2	Y	385	382	0	3 1
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-	364	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102														
SCHENDEL 02			WELL #: 12H			RRCID -> 274642			COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 12838			PERF.13215 - 19591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	4950 X	4008	-0-	-942	-0-		326 1	2838 2	Y			767	760 0	7 1			-0-
10	4402 X	3863	-0-	-539	-0-		844 9	2718 2	Y			754	748 0	6 1			-0-
11	4650 X	3810	-0-	-840	-0-		316 1	2647 2	Y			764	760 0	4 1			-0-
12	4805 X	3967	-0-	-838	-0-		829 9	2764 2	Y			792	788 0	4 1			-0-
01	4340 X	3660	-0-	-680	-0-		323 1	2492 2	Y			763	756 0	7 1			-0-
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-		871 9				Y	NO RPT					-0-
LISKA 01			WELL #: 06H			RRCID -> 274643			COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 13116			PERF.13430 - 17581		
09	2010 X	1425	-0-	-585	-0-		160 1	838 2	Y			388	386 0	2 1			-0-
10	2077 X	1523	-0-	-554	-0-		427 9	1013 2	Y			316	314 0	2 1			-0-
11	2010 X	70	-0-	-1940	-0-		162 1	66 9	Y			60	60 0				-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		348 9		Y			3	3 0				-0-
01	1860 X	924	-0-	-936	-0-		4 2	632 2	Y			174	172 0	2 1			-0-
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-		191 9				Y	NO RPT					-0-
LISKA 01			WELL #: 07H			RRCID -> 274644			COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 13264			PERF.13330 - 17731		
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		391 1	1958 2	Y			363	358 0	5 1			-0-
10	2697 X	2598	-0-	-99	-0-		399 9	1914 2	Y			335	331 0	4 1			-0-
11	2730 X	2277	-0-	-453	-0-		315 1	1618 2	Y			356	354 0	2 1			-0-
12	2852 X	2282	-0-	-570	-0-		369 9	1595 2	Y			356	354 0	2 1			-0-
01	2852 X	2388	-0-	-464	-0-		267 1	1694 2	Y			378	373 0	5 1			-0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-		392 9				Y	NO RPT					-0-
LISKA 01			WELL #: 08H			RRCID -> 274645			COMPL. DATE 02/06/2015			TOTAL DEPTH 13185			PERF.13396 - 17591		
09	3000 N	3005	-0-	5	21		433 1	2175 2	Y			361	356 0	5 1			-0-
10	2820 N	2799	-0-	-21	-0-		397 9	2068 2	Y			353	348 0	5 1			-0-
11	3000 N	3402	-0-	402	402		343 1	2423 2	Y			523	520 0	3 1			-0-
12	3800 X	3398	-0-	-402	-0-		388 9	2328 2	Y			580	576 0	4 1			-0-
*01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		404 1	2191 2	Y			543	537 0	6 1			-0-
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-		575 9				Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01			//CONT.// //CONT.// WELL #:		86950 600 253102 09H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274646		CAPACITY COMPL. DATE 02/19/2015					CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-			413 377	1 9	2070	2	Y	343	338	0	5	1	-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-			350 345	1 9	2115	2	Y	314	309	0	5	1	-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-			329 364	1 9	1971	2	Y	331	328	0	3	1	-0-
12	2945	N	2766	-0-	-179	-0-			376 380	1 9	2010	2	Y	345	342	0	3	1	-0-
*01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-			325 409	1 9	1967	2	Y	372	367	0	5	1	-0-
02	2492	N	NO RPT	-0-	-2492	-0-							Y	NO RPT					-0-
LISKA 01					WELL #:	11H	RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015					TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841					
09	2010	N	1713	-0-	-297	-0-			242 250	1 9	1221	2	Y	227	224	0	3	1	-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-			257 337	1 9	1548	2	Y	306	303	0	3	1	-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-			230 343	1 9	1371	2	Y	312	310	0	2	1	-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-			273 363	1 9	1456	2	Y	330	328	0	2	1	-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-			30 210	1 9	202	2	Y	191	191	0			-0-
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-							Y	NO RPT					-0-
LISKA 01					WELL #:	02H	RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015					TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871					
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-			787 468	1 9	3902	2	Y	425	416	0	9	1	-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-			646 436	1 9	3851	2	Y	396	387	0	9	1	-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-			620 450	1 9	3642	2	Y	409	404	0	5	1	-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-			651 460	1 9	3418	2	Y	418	413	0	5	1	-0-
*01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-			565 470	1 9	3341	2	Y	427	418	0	9	1	-0-
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-							Y	NO RPT					-0-
LISKA 01					WELL #:	04H	RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015					TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491					
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-			431 369	1 9	2148	2	Y	335	330	0	5	1	-0-
10	2573	X	2005	-0-	-568	-0-			257 215	1 9	1533	2	Y	195	192	0	3	1	-0-
11	3060	X	384	-0-	-2676	-0-			44 76	1 9	264	2	Y	69	69	0			-0-
12	3286	X	332	-0-	-2954	-0-			21 166	1 9	145	2	Y	151	151	0			-0-
01	3286	X	91	-0-	-3195	-0-			3 65	1 9	23	2	Y	59	59	0			-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-							Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102													
LISKA 01			WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13560 - 19211					
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
09	3270 X	1363	-0-	-1907	-0-	193	1	970	2	Y	182	180	0	2	1	-0-
10	3255 X	809	-0-	-2446	-0-	200	9	442	2	Y	272	271	0	1	1	-0-
11	3150 X	1623	-0-	-1527	-0-	68	1	1099	2	Y	311	310	0	1	1	-0-
12	3007 X	1753	-0-	-1254	-0-	299	9	1190	2	Y	310	308	0	2	1	-0-
01	2573 X	2048	-0-	-525	-0-	182	1	1365	2	Y	418	414	0	4	1	-0-
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-	342	9			Y	NO RPT					-0-
LISKA 01			WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354		PERF.13530 - 19081					
09	1980 N	1572	-0-	-408	-0-	222	1	1111	2	Y	217	214	0	3	1	-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	239	9	1169	2	Y	252	249	0	3	1	-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	193	1	1309	2	Y	306	304	0	2	1	-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	277	9	1360	2	Y	350	348	0	2	1	-0-
*01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	218	1	1315	2	Y	369	365	0	4	1	-0-
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	337	9			Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01			WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802		PERF.12949 - 20100					
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILBUR EDEN 01			WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021 - 18189					
09	2670 X	2371	-0-	-299	-0-	2120	2	251	9	Y	228	220	0	8	1	-0-
10	2759 X	2350	-0-	-409	-0-	2112	2	238	9	Y	216	210	0	6	1	-0-
11	2430 X	2251	-0-	-179	-0-	2017	2	234	9	Y	213	205	0	8	1	-0-
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2161	2	424	9	Y	385	378	0	7	1	-0-
01	2449 X	2424	-0-	-25	-0-	2108	2	316	9	Y	287	274	0	13	1	-0-
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01			WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12860 - 20161					
09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4070	2	406	9	Y	369	353	0	16	1	-0-
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4505	2	369	9	Y	335	322	0	13	1	-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4057	2	331	9	Y	301	284	0	17	1	-0-
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3534	2	377	9	Y	343	331	0	12	1	-0-
*01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3586	2	293	9	Y	266	244	0	22	1	-0-
02	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																
SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-		15	2	66	9	Y	60	60	0		-0-	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	414	2	Y	49	48	0	1 1	-0-	
								54	9									
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	269	2	Y	63	63	0		-0-	
								69	9									
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	161	2	Y	44	44	0		-0-	
								48	9									
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	124	2	Y	61	61	0		-0-	
								67	9									
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222										
09	1530 X	1415	-0-	-115	-0-	-0-		187	1	967	2	Y	237	235	0	2 1	-0-	
								261	9									
10	1581 X	744	-0-	-837	-0-	-0-		72	1	463	2	Y	190	189	0	1 1	-0-	
								209	9									
11	1530 X	219	-0-	-1311	-0-	-0-		39	2	180	9	Y	164	164	0		-0-	
12	1643 X	352	-0-	-1291	-0-	-0-		69	2	283	9	Y	257	257	0		-0-	
01	1643 X	377	-0-	-1266	-0-	-0-		72	2	305	9	Y	277	277	0		-0-	
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282										
09	1170 N	863	-0-	-307	-0-	-0-		94	1	495	2	Y	249	248	0	1 1	-0-	
								274	9									
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	853	2	Y	245	243	0	2 1	-0-	
								270	9									
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	528	2	Y	256	255	0	1 1	-0-	
								282	9									
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	542	2	Y	252	251	0	1 1	-0-	
								277	9									
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	352	2	Y	258	257	0	1 1	-0-	
								284	9									
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361										
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	0		-0-	
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	4	9	Y	4	4	0		-0-	
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	8	9	Y	7	7	0		-0-	
*01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	4	9	Y	4	4	0		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361										
09	3570 X	3447	-0-	-123	-0-	-0-		3209	2	238	9	Y	216	203	0	13 1	-0-	
10	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	-0-		3108	2	237	9	Y	215	206	0	9 1	-0-	
11	3570 X	3210	-0-	-360	-0-	-0-		2967	2	243	9	Y	221	208	0	13 1	-0-	
12	3565 X	3294	-0-	-271	-0-	-0-		2975	2	319	9	Y	290	280	0	10 1	-0-	
01	3565 X	3308	-0-	-257	-0-	-0-		3014	2	294	9	Y	267	249	0	18 1	-0-	
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	-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 #: 13H															RRCID -> 276874															COMPL. DATE 06/24/2014															TOTAL DEPTH 13249															PERF.13175 - 19701														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																			
09	3120	X	2679	-0-	-441	-0-				213	1	1896	2	Y	518	514	0	4	1	-0-																																																																					
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-				570	9	2067	2	Y	598	594	0	4	1	-0-																																																																					
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-				237	1	1991	2	Y	637	634	0	3	1	-0-																																																																					
12	3007	X	2833	-0-	-174	-0-				658	9	1902	2	Y	643	640	0	3	1	-0-																																																																					
*01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-				239	1	2046	2	Y	660	655	0	5	1	-0-																																																																					
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-				701	9			Y	NO RPT					-0-																																																																					
SCHEDEL 02															WELL #: 10H															RRCID -> 276876															COMPL. DATE 07/01/2014															TOTAL DEPTH 12813															PERF.13320 - 19541														
09	2070	X	1210	-0-	-860	-0-				68	1	692	2	Y	409	408	0	1	1	-0-																																																																					
10	2139	X	1980	-0-	-159	-0-				450	9	1161	2	Y	630	628	0	2	1	-0-																																																																					
11	1950	X	1530	-0-	-420	-0-				126	1	803	2	Y	581	580	0	1	1	-0-																																																																					
12	2015	X	1618	-0-	-397	-0-				693	9	824	2	Y	643	642	0	1	1	-0-																																																																					
01	1612	X	1093	-0-	-519	-0-				88	1	301	2	Y	701	701	0			-0-																																																																					
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-				639	9			Y	NO RPT					-0-																																																																					
LISKA 01															WELL #: 10H															RRCID -> 276894															COMPL. DATE 02/27/2015															TOTAL DEPTH 13271															PERF.13390 - 17741														
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-				1	2			Y	-0-					-0-																																																																					
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
12	1 N		-0-	-0-	-1	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
02	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																					
THREE SISTERS 01															WELL #: 22H															RRCID -> 276908															COMPL. DATE 08/23/2014															TOTAL DEPTH 12909															PERF.12910 - 20371														
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-				4004	2	396	9	Y	360	344	0	16	1	-0-																																																																					
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-				3651	2	336	9	Y	305	295	0	10	1	-0-																																																																					
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-				3344	2	268	9	Y	244	230	0	14	1	-0-																																																																					
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-				3519	2	327	9	Y	297	286	0	11	1	-0-																																																																					
*01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-				2114	2	177	9	Y	161	148	0	13	1	-0-																																																																					
02	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																					
THREE SISTERS 01															WELL #: 24H															RRCID -> 276909															COMPL. DATE 08/23/2014															TOTAL DEPTH 12905															PERF.12960 - 20533														
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-				4924	2	488	9	Y	444	424	0	20	1	-0-																																																																					
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-				3500	2	356	9	Y	324	314	0	10	1	-0-																																																																					
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-				4638	2	359	9	Y	326	306	0	20	1	-0-																																																																					
12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-				4737	2	553	9	Y	503	488	0	15	1	-0-																																																																					
*01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-				5001	2	454	9	Y	413	383	0	30	1	-0-																																																																					
02	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														
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-				7156	2	498	9	Y	453	425	0	28	1	-0-																																																																					
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-				7888	2	649	9	Y	590	568	0	22	1	-0-																																																																					
11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-				5803	2	604	9	Y	549	525	0	24	1	-0-																																																																					
12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-				5968	2	659	9	Y	599	580	0	19	1	-0-																																																																					
*01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-				5478	2	430	9	Y	391	358	0	33	1	-0-																																																																					
02	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	18	9	Y	16	-0-
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	19	9	Y	17	-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	20	9	Y	18	-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2	23	9	Y	21	-0-
*01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	25	9	Y	23	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
IVAS SMITH 01														
WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532														
09	4950 X	3779	-0-	-1171	-0-	-0-	-0-	3133	2	646	9	Y	587	-0-
10	5115 X	2034	-0-	-3081	-0-	-0-	-0-	1646	2	388	9	Y	353	-0-
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-	-0-	-0-					Y	100	-0-
12	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5173	2	1168	9	Y	1062	-0-
01	4278 X	3899	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	3116	2	783	9	Y	712	-0-
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421														
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	30	9	Y	27	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	-0-
*01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	29	9	Y	26	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172														
09	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	162	1	837	2	Y	251	-0-
								276	9					
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	849	2	Y	356	-0-
								392	9					
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	824	2	Y	368	-0-
								405	9					
12	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	125	1	732	2	Y	359	-0-
								395	9					
*01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	749	2	Y	369	-0-
								406	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082														
09	1560 N	1171	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	110	1	604	2	Y	415	-0-
								457	9					
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	864	2	Y	380	-0-
								418	9					
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	668	2	Y	353	-0-
								388	9					
12	1209 N	831	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	64	1	412	2	Y	323	-0-
								355	9					
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	574	2	Y	320	-0-
								352	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261	
								PERF.13302 - 19292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	112 1	436	428 0	-0-
						480 9			
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	143 1	430	420 0	-0-
						473 9			
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	92 1	394	390 0	-0-
						433 9			
12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	199 1	402	393 0	-0-
						442 9			
01	4247 X	3288	-0-	-959	-0-	105 1	386	378 0	-0-
						425 9			
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-		Y	NO RPT	-0-
IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786	
								PERF.12760 - 19524	
09	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	2758 2	520	509 0	-0-
						572 9			
10	3844 X	1990	-0-	-1854	-0-	1598 2	356	352 0	-0-
						392 9			
11	3570 X	1732	-0-	-1838	-0-	1480 2	229	223 0	-0-
						252 9			
12	3627 X	3037	-0-	-590	-0-	2538 2	454	446 0	-0-
						499 9			
01	3503 X	2635	-0-	-868	-0-	2203 2	393	380 0	-0-
						432 9			
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-		Y	NO RPT	-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228	
								PERF.13262 - 19292	
09	5700 X	5306	-0-	-394	-0-	141 1	669	658 0	-0-
						736 9			
10	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	151 1	720	710 0	-0-
						792 9			
11	5310 X	4880	-0-	-430	-0-	123 1	755	750 0	-0-
						831 9			
12	5487 X	4281	-0-	-1206	-0-	113 1	662	657 0	-0-
						728 9			
01	5487 X	4728	-0-	-759	-0-	146 1	674	663 0	-0-
						741 9			
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-		Y	NO RPT	-0-
IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699	
								PERF.12785 - 19530	
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11 2	3	3 0	-0-
						3 9			
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	180 2	13	12 0	-0-
						14 9			
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	47 2	10	10 0	-0-
						11 9			
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	111 2	46	45 0	-0-
						51 9			
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-		Y	NO RPT	-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141	
								PERF.13402 - 19192	
09	2850 X	49	-0-	-2801	-0-	5 2	40	40 0	-0-
						44 9			
10	2759 X	497	-0-	-2262	-0-	9 1	183	182 0	-0-
						287 2			
11	2850 X	1178	-0-	-1672	-0-	201 9	264	263 0	-0-
						26 1			
12	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	290 9	499	496 0	-0-
						70 1			
01	2108 X	2053	-0-	-55	-0-	549 9	434	430 0	-0-
						56 1			
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-	477 9	Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
WESSENDORFF 01														
WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	106	1	3333	2	Y	474	466	0	-0-
						521	9							
10	3968 X	2455	-0-	-1513	-0-	70	1	2088	2	Y	270	265	0	-0-
						297	9							
11	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	126	1	3970	2	Y	597	592	0	-0-
						657	9							
12	4092 X	3963	-0-	-129	-0-	107	1	3218	2	Y	580	575	0	-0-
						638	9							
01	4092 X	3669	-0-	-423	-0-	114	1	2974	2	Y	528	520	0	-0-
						581	9							
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01														
WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132														
09	1260 X	619	-0-	-641	-0-	94	1	467	2	Y	53	52	0	-0-
						58	9							
10	1240 X	597	-0-	-643	-0-	78	1	463	2	Y	51	50	0	-0-
						56	9							
11	1110 X	783	-0-	-327	-0-	103	1	606	2	Y	67	66	0	-0-
						74	9							
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	96	1	503	2	Y	51	50	0	-0-
						56	9							
*01	708 X	708	-0-	-0-	-0-	92	1	546	2	Y	64	62	0	-0-
						70	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARNER 01														
WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392														
09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	Y	287	284	0	-0-
						316	9							
10	1643 X	1612	-0-	-31	-0-	136	1	1178	2	Y	271	268	0	-0-
						298	9							
11	1680 X	1670	-0-	-10	-0-	142	1	1178	2	Y	318	316	0	-0-
						350	9							
12	2108 X	1739	-0-	-369	-0-	146	1	1231	2	Y	329	327	0	-0-
						362	9							
01	2108 X	1321	-0-	-787	-0-	114	1	884	2	Y	294	292	0	-0-
						323	9							
02	DLQ G-10	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												
WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	142	1	1209	2	Y	189	186	0	-0-
						208	9							
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	164	1	1377	2	Y	150	147	0	-0-
						165	9							
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	156	1	1243	2	Y	139	137	0	-0-
						153	9							
12	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	128	1	1053	2	Y	185	183	0	-0-
						204	9							
*01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	177	1	1323	2	Y	268	264	0	-0-
						295	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272						
09	1590 X	361	-0-	-1229	-0-	15	1	152	2	N	176	176	0	-0-
						194	9							
10	1209 X	442	-0-	-767	-0-	23	1	237	2	N	165	165	0	-0-
						182	9							
11	540 X	420	-0-	-120	-0-	17	1	193	2	N	191	191	0	-0-
						210	9							
12	589 X	402	-0-	-187	-0-	15	1	174	2	N	194	194	0	-0-
						213	9							
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	65	2	227	9	N	206	206	0	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT				-0-
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662						
09	2850 X	2415	-0-	-435	-0-	184	1	1623	2	Y	553	549	0	-0-
						608	9							
10	2945 X	2747	-0-	-198	-0-	216	1	1878	2	Y	594	590	0	-0-
						653	9							
11	2850 X	2623	-0-	-227	-0-	208	1	1732	2	Y	621	619	0	-0-
						683	9							
12	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	176	1	1515	2	Y	663	661	0	-0-
						729	9							
*01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	206	1	1588	2	Y	596	592	0	-0-
						656	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982						
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	318	1	2716	2	Y	450	444	0	-0-
						495	9							
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	331	1	2830	2	Y	459	453	0	-0-
						505	9							
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	325	1	2649	2	Y	479	475	0	-0-
						527	9							
12	3937 X	2519	-0-	-1418	-0-	209	1	1772	2	Y	489	486	0	-0-
						538	9							
01	3937 X	3058	-0-	-879	-0-	292	1	2214	2	Y	502	496	0	-0-
						552	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 984

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSGIN OPERATING LLC WARNER 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 253102 05H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278300		CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	2909	-0-	-991	-0-		242	1	2109	2	Y	507	502	0	5	1	-0-
10	4030 X	1936	-0-	-2094	-0-		558	9	1426	2	Y	312	309	0	3	1	-0-
11	3900 X	2064	-0-	-1836	-0-		167	1	1430	2	Y	418	416	0	2	1	-0-
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-		343	9	3133	2	Y	619	614	0	5	1	-0-
01	3007 X	2089	-0-	-918	-0-		174	1	1472	2	Y	381	377	0	4	1	-0-
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		460	9			Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01				WELL #:	06H	RRCID -> 278302	COMPL. DATE 01/10/2016				TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089						
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-		233	1	1889	2	Y	817	813	0	4	1	-0-
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-		899	9	2025	2	Y	701	697	0	4	1	-0-
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		262	1	2362	2	Y	765	762	0	3	1	-0-
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-		771	9	2780	2	Y	827	823	0	4	1	-0-
*01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		302	1	2495	2	Y	683	676	0	7	1	-0-
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		842	9			Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01				WELL #:	07H	RRCID -> 278303	COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912						
09	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-		467	1	3735	2	Y	754	745	0	9	1	-0-
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-		829	9	3500	2	Y	803	795	0	8	1	-0-
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-		478	1	3441	2	Y	824	819	0	5	1	-0-
12	5208 X	3965	-0-	-1243	-0-		883	9	2756	2	Y	767	763	0	4	1	-0-
01	5208 X	4674	-0-	-534	-0-		464	1	3266	2	Y	863	854	0	9	1	-0-
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		906	9			Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01				WELL #:	08H	RRCID -> 278304	COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104						
09	2910 X	2346	-0-	-564	-0-		527	1	1618	2	Y	479	475	0	4	1	-0-
10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-		241	1	1775	2	Y	486	482	0	4	1	-0-
11	1830 X	1349	-0-	-481	-0-		535	9	824	2	Y	379	378	0	1	1	-0-
12	2852 X	2280	-0-	-572	-0-		108	1	1608	2	Y	416	414	0	2	1	-0-
*01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		417	9	1949	2	Y	628	623	0	5	1	-0-
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		214	1			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
CHOATE 01															//CONT.// 253102																																																																										
															WELL #: 09H															RRCID -> 278305															COMPL. DATE 11/19/2015															TOTAL DEPTH 13101															PERF.13250 - 19002														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
09	2910 X	2731	-0-		-179		-0-			254	1	2007	2	Y	427		422	0	5	1	-0-																																																																				
10	3824 X	3824	-0-		-0-		-0-			470	9	2947	2	Y	426		419	0	7	1	-0-																																																																				
11	4336 X	4336	-0-		-0-		-0-			408	1	3331	2	Y	500		495	0	5	1	-0-																																																																				
12	2945 X	1012	-0-		-1933		-0-			469	9	440	2	Y	475		474	0	1	1	-0-																																																																				
01	2945 X	485	-0-		-2460		-0-			455	1	418	9	Y	380		380	0			-0-																																																																				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			550	9			Y	NO RPT						-0-																																																																				
CHOATE 01																					WELL #:		10H	RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362																																																											
09	4830 X	4439	-0-		-391		-0-			414	1	3270	2	Y	686		678	0	8	1	-0-																																																																				
10	4991 X	2390	-0-		-2601		-0-			755	9	1708	2	Y	412		408	0	4	1	-0-																																																																				
11	5220 X	4915	-0-		-305		-0-			229	1	3526	2	Y	842		837	0	5	1	-0-																																																																				
12	5394 X	2034	-0-		-3360		-0-			453	9	1318	2	Y	498		496	0	2	1	-0-																																																																				
01	5363 X	4866	-0-		-497		-0-			463	1	3438	2	Y	871		862	0	9	1	-0-																																																																				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			926	9			Y	NO RPT						-0-																																																																				
CHOATE 01																					WELL #:		11H	RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282																																																											
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
02	T. A.	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																																																											
09	4080 X	3176	-0-		-904		-0-			286	1	2283	2	Y	552		547	0	5	1	-0-																																																																				
10	4216 X	3964	-0-		-252		-0-			607	9	2975	2	Y	534		528	0	6	1	-0-																																																																				
11	4215 X	4215	-0-		-0-		-0-			402	1	3215	2	Y	517		513	0	4	1	-0-																																																																				
12	4434 X	4434	-0-		-0-		-0-			587	9	3380	2	Y	552		547	0	5	1	-0-																																																																				
01	3286 X	1849	-0-		-1437		-0-			431	1	1303	2	Y	333		330	0	3	1	-0-																																																																				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			569	9			Y	NO RPT						-0-																																																																				
WARNER 01																					WELL #:		10H	RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066																																																											
09	935 N	935	-0-		-0-		-0-			86	1	729	2	Y	109		107	0	2	1	-0-																																																																				
10	648 N	648	-0-		-0-		-0-			120	9	515	2	Y	65		64	0	1	1	-0-																																																																				
11	453 N	453	-0-		-0-		-0-			61	1	375	2	Y	28		27	0	1	1	-0-																																																																				
12	961 N	912	-0-		-49		-0-			72	9	787	2	Y	24		23	0	1	1	-0-																																																																				
*01	2805 N	2805	-0-		-0-		-0-			47	1	2412	2	Y	54		47	0	7	1	-0-																																																																				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			31	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 #: 02H		RRCID -> 278461	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH 12763	PERF.12885	- 19418								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	3484	-0-	-296	-0-	3168	2	316	9	Y	287	274	0	13	1	-0-
10	3906 X	3068	-0-	-838	-0-	2808	2	260	9	Y	236	228	0	8	1	-0-
11	3780 X	2840	-0-	-940	-0-	2616	2	224	9	Y	204	193	0	11	1	-0-
12	3720 X	3003	-0-	-717	-0-	2700	2	303	9	Y	275	266	0	9	1	-0-
01	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	2779	2	254	9	Y	231	214	0	17	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278463	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL DEPTH 12772	PERF.12835	- 19563								
09	5910 X	5463	-0-	-447	-0-	4833	2	630	9	Y	573	554	0	19	1	-0-
10	6045 X	5366	-0-	-679	-0-	4786	2	580	9	Y	527	514	0	13	1	-0-
11	5670 X	5325	-0-	-345	-0-	4807	2	518	9	Y	471	451	0	20	1	-0-
12	5642 X	2375	-0-	-3267	-0-	2014	2	361	9	Y	328	321	0	7	1	-0-
01	5642 X	5204	-0-	-438	-0-	4718	2	486	9	Y	442	414	0	28	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278464	COMPL. DATE 10/22/2015	TOTAL DEPTH 13236	PERF.13300	- 19502								
09	5100 X	2988	-0-	-2112	-0-	269	1	2125	2	Y	540	535	0	5	1	-0-
						594	9									
10	5270 X	2335	-0-	-2935	-0-	212	1	1587	2	Y	487	484	0	3	1	-0-
						536	9									
11	4560 X	1768	-0-	-2792	-0-	157	1	1193	2	Y	380	378	0	2	1	-0-
						418	9									
12	4030 X	3183	-0-	-847	-0-	295	1	2253	2	Y	577	574	0	3	1	-0-
						635	9									
01	3875 X	906	-0-	-2969	-0-	65	1	491	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
						350	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 13201	PERF.13248	- 17728								
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	337	1	2903	2	Y	570	563	0	7	1	-0-
						627	9									
10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	388	1	3320	2	Y	561	554	0	7	1	-0-
						617	9									
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	381	1	3108	2	Y	558	554	0	4	1	-0-
						614	9									
12	3999 X	3262	-0-	-737	-0-	280	1	2349	2	Y	575	571	0	4	1	-0-
						633	9									
01	3999 X	3278	-0-	-721	-0-	299	1	2293	2	Y	624	618	0	6	1	-0-
						686	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592	COMPL. DATE 10/31/2015	TOTAL DEPTH 13244	PERF.13320	- 19522								
09	4500 X	2867	-0-	-1633	-0-	287	1	2238	2	Y	311	306	0	5	1	-0-
						342	9									
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	447	1	3259	2	Y	384	377	0	7	1	-0-
						422	9									
11	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	246	1	1830	2	Y	285	283	0	2	1	-0-
						314	9									
12	5084 X	2855	-0-	-2229	-0-	283	1	2158	2	Y	376	373	0	3	1	-0-
						414	9									
01	5084 X	3583	-0-	-1501	-0-	383	1	2731	2	Y	426	419	0	7	1	-0-
						469	9									
02	DLQ G-10	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											
LIVE OAK PARTNERS 01			WELL #:			03H	RRCID ->	278843	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.13058	- 19563		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	6690 X	6397	-0-	-293	-0-		5867	2	530	9	Y	482	459	0	23	1	-0-
10	6851 X	6540	-0-	-311	-0-		6028	2	512	9	Y	465	448	0	17	1	-0-
11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-		5493	2	457	9	Y	415	392	0	23	1	-0-
12	6603 X	6275	-0-	-328	-0-		5688	2	587	9	Y	534	516	0	18	1	-0-
01	6603 X	6327	-0-	-276	-0-		5843	2	484	9	Y	440	405	0	35	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01			WELL #:			04H	RRCID ->	278847	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	13094	PERF.13060	- 20012		
09	4530 X	3927	-0-	-603	-0-		110	1	3176	2	Y	583	575	0	8	1	-0-
							641	9									
10	3782 X	2957	-0-	-825	-0-		106	1	2312	2	Y	490	485	0	5	1	-0-
							539	9									
11	3690 X	2713	-0-	-977	-0-		108	1	2043	2	Y	511	508	0	3	1	-0-
							562	9									
12	6045 X	2751	-0-	-3294	-0-		123	1	2048	2	Y	527	524	0	3	1	-0-
							580	9									
01	6045 X	2962	-0-	-3083	-0-		112	1	2255	2	Y	541	535	0	6	1	-0-
							595	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01			WELL #:			19H	RRCID ->	278973	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL	DEPTH	12809	PERF.12910	- 20161		
09	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-		8219	2	659	9	Y	599	566	0	33	1	-0-
10	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-		8261	2	639	9	Y	581	557	0	24	1	-0-
11	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-		7836	2	609	9	Y	554	521	0	33	1	-0-
12	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-		8192	2	818	9	Y	744	717	0	27	1	-0-
*01	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-		7906	2	629	9	Y	572	524	0	48	1	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01			WELL #:			05H	RRCID ->	279018	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13005	- 19832		
09	2580 X	2474	-0-	-106	-0-		69	1	2006	2	Y	363	358	0	5	1	-0-
							399	9									
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		96	1	2078	2	Y	412	407	0	5	1	-0-
							453	9									
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-		112	1	2107	2	Y	453	450	0	3	1	-0-
							498	9									
12	3379 X	2764	-0-	-615	-0-		130	1	2128	2	Y	460	457	0	3	1	-0-
							506	9									
01	3379 X	2786	-0-	-593	-0-		108	1	2164	2	Y	467	461	0	6	1	-0-
							514	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01			WELL #:			07H	RRCID ->	280155	COMPL. DATE	02/07/2016	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.13130	- 19608		
09	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-		61	1	1745	2	Y	107	103	0	4	1	-0-
							118	9									
10	1705 X	1547	-0-	-158	-0-		68	1	1432	2	Y	43	40	0	3	1	-0-
							47	9									
11	1650 X	1329	-0-	-321	-0-		61	1	1147	2	Y	110	108	0	2	1	-0-
							121	9									
12	1984 X	194	-0-	-1790	-0-		43	2	151	9	Y	137	137	0			-0-
01	1984 X	844	-0-	-1140	-0-		32	1	661	2	Y	137	135	0	2	1	-0-
							151	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DULLYE 01			//CONT.// 86950 600 253102 WELL #:		NON-ASSOCIATED 02H		RRCID -> 280261		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2016				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	8280 X	4856	-0-	-3424	-0-	471 694	1 9	3691	2	Y	631	622 0	9 1			-0-
10	8556 X	4977	-0-	-3579	-0-	512 754	1 9	3711	2	Y	685	677 0	8 1			-0-
11	8160 X	4890	-0-	-3270	-0-	489 803	1 9	3598	2	Y	730	725 0	5 1			-0-
12	8122 X	5168	-0-	-2954	-0-	516 818	1 9	3834	2	Y	744	738 0	6 1			-0-
01	7781 X	4748	-0-	-3033	-0-	493 795	1 9	3460	2	Y	723	713 0	10 1			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DULLYE 01				WELL #:	04H	RRCID -> 280263	COMPL. DATE 04/26/2016	TOTAL DEPTH 13525	PERF.13350 - 19072							
09	7590 X	5884	-0-	-1706	-0-	605 574	1 9	4705	2	Y	522	511 0	11 1			-0-
10	7843 X	6359	-0-	-1484	-0-	698 645	1 9	5016	2	Y	586	575 0	11 1			-0-
11	6930 X	6359	-0-	-571	-0-	686 674	1 9	4999	2	Y	613	606 0	7 1			-0-
12	6789 X	6514	-0-	-275	-0-	697 690	1 9	5127	2	Y	627	619 0	8 1			-0-
01	6789 X	6363	-0-	-426	-0-	715 695	1 9	4953	2	Y	632	618 0	14 1			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DULLYE 01				WELL #:	03H	RRCID -> 280264	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 13524	PERF.13300 - 19299							
09	5910 X	5357	-0-	-553	-0-	551 535	1 9	4271	2	Y	486	476 0	10 1			-0-
10	6107 X	4518	-0-	-1589	-0-	496 455	1 9	3567	2	Y	414	406 0	8 1			-0-
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	604 598	1 9	4401	2	Y	544	538 0	6 1			-0-
12	5983 X	5725	-0-	-258	-0-	611 616	1 9	4498	2	Y	560	553 0	7 1			-0-
01	5983 X	5577	-0-	-406	-0-	625 618	1 9	4334	2	Y	562	550 0	12 1			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS 01				WELL #:	06H	RRCID -> 280366	COMPL. DATE 01/20/2016	TOTAL DEPTH 13124	PERF.13000 - 19762							
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	90 684	1 9	2635	2	Y	622	616 0	6 1			-0-
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	101 740	1 9	2254	2	Y	673	668 0	5 1			-0-
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	148 773	1 9	2827	2	Y	703	699 0	4 1			-0-
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	179 757	1 9	2980	2	Y	688	683 0	5 1			-0-
01	3534 X	3029	-0-	-505	-0-	107 716	1 9	2206	2	Y	651	645 0	6 1			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OETKEN 01				WELL #:	06H	RRCID -> 280373	COMPL. DATE 05/14/2016	TOTAL DEPTH 13587	PERF.13906 - 21083							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	5280 X	4974	-0-	-306	-0-	764 1	3801 2	Y	372	363 0	9 1	-0-					
						409 9											
10	5456 X	5438	-0-	-18	-0-	721 1	4306 2	Y	374	364 0	10 1	-0-					
						411 9											
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	635 1	3747 2	Y	368	363 0	5 1	-0-					
						405 9											
12	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	850 1	4477 2	Y	428	421 0	7 1	-0-					
						471 9											
*01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	785 1	4647 2	Y	452	439 0	13 1	-0-					
						497 9											
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL		DEPTH 13599		PERF.14224 - 20776					
09	5880 X	4578	-0-	-1302	-0-	681 1	3412 2	Y	441	433 0	8 1	-0-					
						485 9											
10	6076 X	4692	-0-	-1384	-0-	594 1	3557 2	Y	492	484 0	8 1	-0-					
						541 9											
11	5640 X	5068	-0-	-572	-0-	646 1	3813 2	Y	554	549 0	5 1	-0-					
						609 9											
12	5704 X	4123	-0-	-1581	-0-	567 1	2995 2	Y	510	505 0	5 1	-0-					
						561 9											
01	5456 X	3931	-0-	-1525	-0-	484 1	2886 2	Y	510	502 0	8 1	-0-					
						561 9											
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL		DEPTH 13385		PERF.13562 - 17004					
09	4560 X	1587	-0-	-2973	-0-	231 1	1178 2	Y	162	159 0	3 1	-0-					
						178 9											
10	2883 X	687	-0-	-2196	-0-	71 1	449 2	Y	152	151 0	1 1	-0-					
						167 9											
11	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	196 1	1173 2	Y	189	187 0	2 1	-0-					
						208 9											
12	1643 X	1588	-0-	-55	-0-	217 1	1158 2	Y	194	192 0	2 1	-0-					
						213 9											
01	1643 X	1569	-0-	-74	-0-	192 1	1155 2	Y	202	199 0	3 1	-0-					
						222 9											
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL		DEPTH 13467		PERF.13300 - 19502					
09	8730 X	7713	-0-	-1017	-0-	7084 2	629 9	Y	572	555 0	17 1	-0-					
10	8835 X	7936	-0-	-899	-0-	7346 2	590 9	Y	536	520 0	16 1	-0-					
11	8550 X	7541	-0-	-1009	-0-	6941 2	600 9	Y	545	536 0	9 1	-0-					
12	8556 X	6096	-0-	-2460	-0-	5536 2	560 9	Y	509	500 0	9 1	-0-					
01	8277 X	7300	-0-	-977	-0-	6675 2	625 9	Y	568	550 0	18 1	-0-					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL		DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242					
09	8670 X	7090	-0-	-1580	-0-	6483 2	607 9	Y	552	536 0	16 1	-0-					
10	8959 X	7482	-0-	-1477	-0-	6889 2	593 9	Y	539	524 0	15 1	-0-					
11	8670 X	7349	-0-	-1321	-0-	6734 2	615 9	Y	559	550 0	9 1	-0-					
12	7998 X	7567	-0-	-431	-0-	6923 2	644 9	Y	585	574 0	11 1	-0-					
*01	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	6909 2	671 9	Y	610	591 0	19 1	-0-					
02	DLQ G-10	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														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2280 X	1184	-0-	-1096	-0-	152	1	791	2	Y	219	217	0	2	1	-0-
						241	9									
10	2356 X	1559	-0-	-797	-0-	191	1	1160	2	Y	189	186	0	3	1	-0-
						208	9									
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	526	1	3070	2	Y	220	216	0	4	1	-0-
						242	9									
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	521	1	2718	2	Y	219	215	0	4	1	-0-
						241	9									
*01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	628	1	3689	2	Y	293	283	0	10	1	-0-
						322	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OETKEN 01		WELL #:		04H	RRCID -> 280399	COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL	DEPTH 13606	PERF.13510 - 20172						
09	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	987	1	4857	2	Y	310	298	0	12	1	-0-
						341	9									
10	6045 X	5614	-0-	-431	-0-	766	1	4532	2	Y	287	277	0	10	1	-0-
						316	9									
11	5760 X	5050	-0-	-710	-0-	693	1	4041	2	Y	287	281	0	6	1	-0-
						316	9									
12	6107 X	4817	-0-	-1290	-0-	726	1	3776	2	Y	286	280	0	6	1	-0-
						315	9									
01	6107 X	4058	-0-	-2049	-0-	547	1	3208	2	Y	275	266	0	9	1	-0-
						303	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OETKEN 01		WELL #:		02H	RRCID -> 280402	COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL	DEPTH 13542	PERF.13700 - 19622						
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	169	1	881	2	Y	379	377	0	2	1	-0-
						417	9									
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	154	1	996	2	Y	371	369	0	2	1	-0-
						408	9									
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	151	1	971	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
						407	9									
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	154	1	895	2	Y	368	367	0	1	1	-0-
						405	9									
*01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	160	1	1029	2	Y	376	373	0	3	1	-0-
						414	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OETKEN 01		WELL #:		05H	RRCID -> 280422	COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL	DEPTH 13696	PERF.13775 - 20277						
09	5340 X	1979	-0-	-3361	-0-	254	1	1308	2	Y	379	376	0	3	1	-0-
						417	9									
10	5518 X	5119	-0-	-399	-0-	679	1	4038	2	Y	365	356	0	9	1	-0-
						402	9									
11	5340 X	4735	-0-	-605	-0-	629	1	3693	2	Y	375	370	0	5	1	-0-
						413	9									
12	5425 X	4543	-0-	-882	-0-	662	1	3472	2	Y	372	367	0	5	1	-0-
						409	9									
*01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	758	1	4459	2	Y	435	423	0	12	1	-0-
						479	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4380 X	4269	-0-	-111	-0-	598	1	3030	2	Y	583	576	0	-0-
						641	9							
10	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	520	1	3130	2	Y	643	636	0	-0-
						707	9							
11	4380 X	4089	-0-	-291	-0-	487	1	2892	2	Y	645	641	0	-0-
						710	9							
12	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	540	1	2875	2	Y	702	698	0	-0-
						772	9							
01	4588 X	4049	-0-	-539	-0-	467	1	2800	2	Y	711	703	0	-0-
						782	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762														
09	4830 X	4551	-0-	-279	-0-	673	1	3397	2	Y	437	429	0	-0-
						481	9							
10	4991 X	4984	-0-	-7	-0-	632	1	3793	2	Y	508	500	0	-0-
						559	9							
11	5070 X	4902	-0-	-168	-0-	628	1	3712	2	Y	511	506	0	-0-
						562	9							
12	5239 X	4384	-0-	-855	-0-	590	1	3154	2	Y	582	577	0	-0-
						640	9							
01	4712 X	4496	-0-	-216	-0-	550	1	3301	2	Y	586	577	0	-0-
						645	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172														
09	1290 X	878	-0-	-412	-0-	121	1	621	2	Y	124	123	0	-0-
						136	9							
10	527 X	83	-0-	-444	-0-	20	2	63	9	Y	57	57	0	-0-
11	1410 X	522	-0-	-888	-0-	56	1	359	2	Y	97	97	0	-0-
						107	9							
12	1457 X	282	-0-	-1175	-0-	24	1	156	2	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
01	1147 X	877	-0-	-270	-0-	102	1	636	2	Y	126	124	0	-0-
						139	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702														
09	34470 X	3968	-0-	-30502	-0-	536	1	2737	2	Y	632	626	0	-0-
						695	9							
10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	455	1	2805	2	Y	551	545	0	-0-
						606	9							
11	3570 X	3489	-0-	-81	-0-	408	1	2491	2	Y	536	533	0	-0-
						590	9							
12	4092 X	3585	-0-	-507	-0-	456	1	2501	2	Y	571	567	0	-0-
						628	9							
01	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	473	1	2911	2	Y	636	628	0	-0-
						700	9							
02	DLQ G-10	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											
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2050	-0-	-830	-0-	292	1	1492	2	Y	242	239 0	3 1 -0-
10	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	266	9	340	1	Y	293	288 0	5 1 -0-
11	2880 X	2034	-0-	-846	-0-	322	9	242	1	Y	279	277 0	2 1 -0-
12	2480 X	2274	-0-	-206	-0-	307	9	308	1	Y	266	263 0	3 1 -0-
01	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	293	9	240	1	Y	264	260 0	4 1 -0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	290	9			Y	NO RPT		-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882					
09	8160 X	5529	-0-	-2631	-0-	44	1	4635	2	Y	773	762 0	11 1 -0-
10	7161 X	3552	-0-	-3609	-0-	850	9	31	1	Y	525	519 0	6 1 -0-
11	6480 X	5608	-0-	-872	-0-	578	9	55	1	Y	731	725 0	6 1 -0-
12	5704 X	5080	-0-	-624	-0-	804	9	53	1	Y	717	710 0	7 1 -0-
*01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	789	9	57	1	Y	833	819 0	14 1 -0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	916	9			Y	NO RPT		-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802					
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	13	12 0	1 1 -0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	9	1	1	Y	17	17 0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	2	2 0	-0-
12	341 N	41	-0-	-300	-0-	1	1	40	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	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					
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	33	1	3435	2	Y	446	438 0	8 1 -0-
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	491	9	44	1	Y	476	467 0	9 1 -0-
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	524	9	41	1	Y	482	477 0	5 1 -0-
12	4092 X	4035	-0-	-57	-0-	530	9	44	1	Y	527	522 0	5 1 -0-
01	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	580	9	36	1	Y	495	487 0	8 1 -0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	545	9			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC																													
SCHEDEL 02																													
WELL #: 14H															RRCID -> 280486														
COMPL. DATE 01/19/2016															TOTAL DEPTH 13302														
PERF.13302															- 17812														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE									
09	2010 X	1248	-0-		-762	-0-		77	1	703	2	Y		425	423	0	2	1		-0-									
								468	9																				
10	2066 X	2066	-0-		-0-	-0-		166	1	1451	2	Y		408	405	0	3	1		-0-									
								449	9																				
11	1953 X	1953	-0-		-0-	-0-		165	1	1368	2	Y		382	380	0	2	1		-0-									
								420	9																				
12	2112 X	2112	-0-		-0-	-0-		177	1	1488	2	Y		406	404	0	2	1		-0-									
								447	9																				
*01	1977 X	1977	-0-		-0-	-0-		175	1	1347	2	Y		414	410	0	4	1		-0-									
								455	9																				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
DAVIS 01																													
WELL #: 03H																													
RRCID -> 280503																													
COMPL. DATE 01/27/2016																													
TOTAL DEPTH 12989																													
PERF.13030 - 19832																													
09	3089 X	3089	-0-		-0-	-0-		83	1	2423	2	Y		530	524	0	6	1		-0-									
								583	9																				
10	3390 X	3390	-0-		-0-	-0-		124	1	2703	2	Y		512	506	0	6	1		-0-									
								563	9																				
11	2894 X	2894	-0-		-0-	-0-		116	1	2189	2	Y		535	532	0	3	1		-0-									
								589	9																				
12	3193 X	2911	-0-		-282	-0-		128	1	2134	2	Y		590	587	0	3	1		-0-									
								649	9																				
*01	3584 X	3584	-0-		-0-	-0-		142	1	2840	2	Y		547	539	0	8	1		-0-									
								602	9																				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
HAVEMAN 01																													
WELL #: 06H																													
RRCID -> 280507																													
COMPL. DATE 05/26/2016																													
TOTAL DEPTH 13356																													
PERF.13445 - 19922																													
09	3155 X	3155	-0-		-0-	-0-		2816	2	339	9	Y		308	301	0	7	1		-0-									
10	2755 X	2755	-0-		-0-	-0-		2480	2	275	9	Y		250	244	0	6	1		-0-									
11	2910 X	2881	-0-		-29	-0-		2584	2	297	9	Y		270	266	0	4	1		-0-									
12	3255 X	3192	-0-		-63	-0-		2865	2	327	9	Y		297	293	0	4	1		-0-									
01	3255 X	2899	-0-		-356	-0-		2576	2	323	9	Y		294	287	0	7	1		-0-									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
DEBILL 01																													
WELL #: 15H																													
RRCID -> 280518																													
COMPL. DATE 12/02/2015																													
TOTAL DEPTH 13409																													
PERF.13425 - 17752																													
09	5580 X	3650	-0-		-1930	-0-		525	1	2673	2	Y		411	405	0	6	1		-0-									
								452	9																				
10	5642 X	3616	-0-		-2026	-0-		441	1	2641	2	Y		485	479	0	6	1		-0-									
								534	9																				
11	4140 X	3317	-0-		-823	-0-		408	1	2408	2	Y		455	452	0	3	1		-0-									
								501	9																				
12	4030 X	3631	-0-		-399	-0-		494	1	2601	2	Y		487	483	0	4	1		-0-									
								536	9																				
*01	4312 X	4312	-0-		-0-	-0-		531	1	3145	2	Y		578	569	0	9	1		-0-									
								636	9																				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-									
HAVEMAN 01																													
WELL #: 04H																													
RRCID -> 280552																													
COMPL. DATE 05/13/2016																													
TOTAL DEPTH 13380																													
PERF.13430 - 20332																													
09	3763 X	3763	-0-		-0-	-0-		3440	2	323	9	Y		294	286	0	8	1		-0-									
10	3924 X	3924	-0-		-0-	-0-		3629	2	295	9	Y		268	260	0	8	1		-0-									
11	3990 X	3897	-0-		-93	-0-		3588	2	309	9	Y		281	276	0	5	1		-0-									
12	4123 X	4103	-0-		-20	-0-		3774	2	329	9	Y		299	293	0	6	1		-0-									
*01	4212 X	4212	-0-		-0-	-0-		3869	2	343	9	Y		312	301	0	11	1		-0-									
02	DLQ G-10	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												
LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422						
M O	ALLOW 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
09	5370 X	4528	-0-	-842	-0-	647 1	3268 2	Y	557	549 0	8 1	-0-		
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	613 9	3754 2	Y	625	617 0	8 1	-0-		
11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	627 1	4026 2	Y	600	594 0	6 1	-0-		
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	688 9	5082 2	Y	689	681 0	8 1	-0-		
*01	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	686 1	5352 2	Y	713	698 0	15 1	-0-		
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	660 9		Y	NO RPT			-0-		
LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152						
09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	144 1	756 2	Y	211	209 0	2 1	-0-		
10	434 X	157	-0-	-277	-0-	232 9	122 9	Y	111	111 0	-0-			
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	35 2	1288 2	Y	241	239 0	2 1	-0-		
12	1612 X	1594	-0-	-18	-0-	210 1	1126 2	Y	240	238 0	2 1	-0-		
*01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	265 9	1354 2	Y	271	267 0	4 1	-0-		
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	204 1		Y	NO RPT			-0-		
LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512						
09	5190 X	2924	-0-	-2266	-0-	276 9	2205 2	Y	251	246 0	5 1	-0-		
10	5363 X	3828	-0-	-1535	-0-	507 1	3016 2	Y	277	270 0	7 1	-0-		
11	5190 X	2649	-0-	-2541	-0-	305 9	2044 2	Y	234	231 0	3 1	-0-		
12	4371 X	2696	-0-	-1675	-0-	348 1	2067 2	Y	213	210 0	3 1	-0-		
01	3007 X	2400	-0-	-607	-0-	257 9	1876 2	Y	186	181 0	5 1	-0-		
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	395 1		Y	NO RPT			-0-		
LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452						
09	3360 X	2196	-0-	-1164	-0-	284 1	1471 2	Y	401	398 0	3 1	-0-		
10	3472 X	2640	-0-	-832	-0-	441 9	1904 2	Y	386	382 0	4 1	-0-		
11	3360 X	2257	-0-	-1103	-0-	311 1	1562 2	Y	400	398 0	2 1	-0-		
12	3379 X	597	-0-	-2782	-0-	425 9	270 2	Y	260	260 0	-0-			
01	2263 X	2174	-0-	-89	-0-	255 1	1409 2	Y	495	491 0	4 1	-0-		
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	440 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 #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016						TOTAL DEPTH 13492		PERF.13560 - 19962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5520 X	3486	-0-	-2034	-0-	452	1	2308	2	Y	660	655	0	5	1	-0-
10	5704 X	4225	-0-	-1479	-0-	726	9	3089	2	Y	580	573	0	7	1	-0-
11	5520 X	4182	-0-	-1338	-0-	498	1	3008	2	Y	624	620	0	4	1	-0-
12	5673 X	4131	-0-	-1542	-0-	638	9	2915	2	Y	625	621	0	4	1	-0-
01	5208 X	4397	-0-	-811	-0-	488	1	3156	2	Y	666	658	0	8	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	733	9			Y	NO RPT					-0-
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016						TOTAL DEPTH 13356		PERF.13534 - 19612		
09	1980 X	1932	-0-	-48	-0-	272	1	1372	2	Y	262	259	0	3	1	-0-
10	2046 X	1905	-0-	-141	-0-	288	9	1401	2	Y	247	244	0	3	1	-0-
11	2520 X	1681	-0-	-839	-0-	232	1	1221	2	Y	232	230	0	2	1	-0-
12	2604 X	1893	-0-	-711	-0-	272	9	1368	2	Y	244	242	0	2	1	-0-
01	2015 X	1075	-0-	-940	-0-	205	1	777	2	Y	153	151	0	2	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	255	9			Y	NO RPT					-0-
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015						TOTAL DEPTH 13341		PERF.13475 - 17752		
09	2490 X	2129	-0-	-361	-0-	271	1	1415	2	Y	403	400	0	3	1	-0-
10	2573 X	1882	-0-	-691	-0-	443	9	1339	2	Y	293	290	0	3	1	-0-
11	2820 X	2382	-0-	-438	-0-	221	1	1671	2	Y	393	391	0	2	1	-0-
12	2945 X	2298	-0-	-647	-0-	322	9	1566	2	Y	400	398	0	2	1	-0-
01	2945 X	2327	-0-	-618	-0-	279	1	1602	2	Y	418	414	0	4	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	432	9			Y	NO RPT					-0-
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015						TOTAL DEPTH 13431		PERF.13665 - 17542		
09	1770 X	1589	-0-	-181	-0-	234	1	1170	2	Y	168	165	0	3	1	-0-
10	1829 X	1743	-0-	-86	-0-	185	9	1336	2	Y	169	166	0	3	1	-0-
11	1770 X	1689	-0-	-81	-0-	221	1	1296	2	Y	159	157	0	2	1	-0-
12	1829 X	1540	-0-	-289	-0-	186	9	1138	2	Y	173	171	0	2	1	-0-
01	1767 X	1481	-0-	-286	-0-	218	1	1122	2	Y	156	153	0	3	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175	9			Y	NO RPT					-0-
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015						TOTAL DEPTH 13360		PERF.13490 - 16912		
09	1290 N	110	-0-	-1180	-0-	18	2	92	9	Y	84	84	0			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	2	101	9	Y	92	92	0			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	31	2	154	9	Y	140	140	0			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	2	158	9	Y	144	144	0			-0-
02	DLO G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 996

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSGIN OPERATING LLC LISKA 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 253102 21H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIVE OAK				
						RRCID ->	280769	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL	DEPTH	13368	PERF.	13430	-	19882		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	1196	-0-	-1444	-0-	139 331 9		726	2	Y	301	299	0	2	1	-0-		
10	2573 X	1244	-0-	-1329	-0-	135 279 9		830	2	Y	254	252	0	2	1	-0-		
11	1890 X	311	-0-	-1579	-0-	4 244 9		63	2	Y	222	222	0			-0-		
12	1953 X	329	-0-	-1624	-0-	53 2		276	9	Y	251	251	0			-0-		
01	1488 X	268	-0-	-1220	-0-	41 2		227	9	Y	206	206	0			-0-		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
LISKA 01				WELL #:	15H	RRCID ->	280781	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.	13460	-	17332		
09	1320 X	225	-0-	-1095	-0-	34 2		191	9	Y	174	174	0			-0-		
10	1364 X	887	-0-	-477	-0-	79 1		515	2	Y	266	265	0	1	1	-0-		
11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	293 171 1		1060	2	Y	351	350	0	1	1	-0-		
12	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	386 164 1		917	2	Y	361	360	0	1	1	-0-		
*01	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	397 147 1		928	2	Y	358	356	0	2	1	-0-		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394 9				Y	NO RPT					-0-		
LISKA 01				WELL #:	16H	RRCID ->	280782	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL	DEPTH	13466	PERF.	13610	-	17452		
09	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	832 565 9		4159	2	Y	514	504	0	10	1	-0-		
10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	802 684 9		4766	2	Y	622	611	0	11	1	-0-		
11	5250 X	4692	-0-	-558	-0-	593 617 9		3482	2	Y	561	556	0	5	1	-0-		
12	5735 X	4684	-0-	-1051	-0-	655 601 9		3428	2	Y	546	541	0	5	1	-0-		
01	5735 X	4921	-0-	-814	-0-	620 649 9		3652	2	Y	590	580	0	10	1	-0-		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WARNER 01				WELL #:	12H	RRCID ->	280911	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL	DEPTH	13057	PERF.	13290	-	18292		
09	3930 X	3805	-0-	-125	-0-	295 924 9		2586	2	Y	840	834	0	6	1	-0-		
10	4061 X	3779	-0-	-282	-0-	339 565 9		2875	2	Y	514	508	0	6	1	-0-		
11	4050 X	3088	-0-	-962	-0-	270 620 9		2198	2	Y	564	561	0	3	1	-0-		
12	4402 X	4142	-0-	-260	-0-	366 762 9		3014	2	Y	693	688	0	5	1	-0-		
01	4402 X	1517	-0-	-2885	-0-	110 542 9		865	2	Y	493	491	0	2	1	-0-		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
ENSGN OPERATING LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
SCHEDEL 02															//CONT.// 253102																																																																										
															WELL #: 16H															RRCID -> 281061															COMPL. DATE 07/31/2015															TOTAL DEPTH 13127															PERF.13362 - 17852														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																																																																								
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE																																																																								
09	3870	X	3341	-0-		-529		-0-	289	1	2467	2	Y	532	526	0	-0-																																																																								
									585	9																																																																															
10	3720	X	3029	-0-		-691		-0-	273	1	2342	2	Y	376	371	0	-0-																																																																								
									414	9																																																																															
11	3720	X	2948	-0-		-772		-0-	278	1	2271	2	Y	363	360	0	-0-																																																																								
									399	9																																																																															
12	4185	X	2917	-0-		-1268		-0-	267	1	2222	2	Y	389	386	0	-0-																																																																								
									428	9																																																																															
01	4185	X	2498	-0-		-1687		-0-	257	1	1915	2	Y	296	291	0	-0-																																																																								
									326	9																																																																															
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-																																																																								
THREE SISTERS 01															WELL #: 37H															RRCID -> 281098															COMPL. DATE 09/20/2017															TOTAL DEPTH 12646															PERF.12980 - 22402														
09	9426	X	9426	-0-		-0-		-0-	752	1	7511	2	Y	1057	1028	0	-0-																																																																								
									1163	9																																																																															
10	9702	X	9702	-0-		-0-		-0-	793	1	7852	2	Y	961	939	0	-0-																																																																								
									1057	9																																																																															
11	8668	X	8668	-0-		-0-		-0-	733	1	6923	2	Y	920	892	0	-0-																																																																								
									1012	9																																																																															
12	9299	X	9299	-0-		-0-		-0-	1114	1	6777	2	Y	1280	1258	0	-0-																																																																								
									1408	9																																																																															
*01	8921	X	8921	-0-		-0-		-0-	899	1	6977	2	Y	950	909	0	-0-																																																																								
									1045	9																																																																															
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-																																																																								
WARNER 01															WELL #: 13H															RRCID -> 281118															COMPL. DATE 01/31/2016															TOTAL DEPTH 13242															PERF.13341 - 18392														
09	5374	X	5374	-0-		-0-		-0-	487	1	4180	2	Y	643	633	0	-0-																																																																								
									707	9																																																																															
10	5951	X	5951	-0-		-0-		-0-	538	1	4596	2	Y	743	733	0	-0-																																																																								
									817	9																																																																															
11	6102	X	6102	-0-		-0-		-0-	575	1	4668	2	Y	781	775	0	-0-																																																																								
									859	9																																																																															
12	5960	X	5960	-0-		-0-		-0-	552	1	4544	2	Y	785	778	0	-0-																																																																								
									864	9																																																																															
*01	6896	X	6896	-0-		-0-		-0-	713	1	5297	2	Y	805	790	0	-0-																																																																								
									886	9																																																																															
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-																																																																								
SCHEDEL 02															WELL #: 15H															RRCID -> 281119															COMPL. DATE 07/31/2015															TOTAL DEPTH 13128															PERF.13320 - 17922														
09	3420	X	3419	-0-		-1		-0-	273	1	2364	2	Y	711	705	0	-0-																																																																								
									782	9																																																																															
10	3534	X	2985	-0-		-549		-0-	246	1	2134	2	Y	550	545	0	-0-																																																																								
									605	9																																																																															
11	3420	X	822	-0-		-2598		-0-	27	1	300	2	Y	450	450	0	-0-																																																																								
									495	9																																																																															
12	3534	X	3351	-0-		-183		-0-	278	1	2351	2	Y	656	652	0	-0-																																																																								
									722	9																																																																															
01	3534	X	1877	-0-		-1657		-0-	150	1	1175	2	Y	502	499	0	-0-																																																																								
									552	9																																																																															
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-																																																																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	6600 X	5843	-0-	-757	-0-		411	1	4210	2	Y	1111	1095	0	-0-
							1222	9							
10	6572 X	5371	-0-	-1201	-0-		377	1	3923	2	Y	974	964	0	-0-
							1071	9							
11	6360 X	5325	-0-	-1035	-0-		404	1	3929	2	Y	902	886	0	-0-
							992	9							
12	6448 X	5754	-0-	-694	-0-		607	1	3797	2	Y	1227	1215	0	-0-
							1350	9							
01	6231 X	4828	-0-	-1403	-0-		432	1	3488	2	Y	825	805	0	-0-
							908	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120															
09	6480 X	5820	-0-	-660	-0-		394	1	4122	2	Y	1185	1170	0	-0-
							1304	9							
10	6603 X	5677	-0-	-926	-0-		398	1	4129	2	Y	1045	1034	0	-0-
							1150	9							
11	6390 X	5125	-0-	-1265	-0-		370	1	3646	2	Y	1008	994	0	-0-
							1109	9							
12	6448 X	5779	-0-	-669	-0-		607	1	3779	2	Y	1266	1254	0	-0-
							1393	9							
01	6231 X	3860	-0-	-2371	-0-		342	1	2757	2	Y	692	676	0	-0-
							761	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152															
09	6150 X	5414	-0-	-736	-0-		407	1	4131	2	Y	796	780	0	-0-
							876	9							
10	6107 X	5474	-0-	-633	-0-		418	1	4238	2	Y	744	732	0	-0-
							818	9							
11	5910 X	4948	-0-	-962	-0-		399	1	3809	2	Y	673	658	0	-0-
							740	9							
12	6107 X	5409	-0-	-698	-0-		616	1	3790	2	Y	912	900	0	-0-
							1003	9							
01	5797 X	4885	-0-	-912	-0-		473	1	3721	2	Y	628	606	0	-0-
							691	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

WARNER 01					WELL #:	17H	RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13500		- 17702					
09	6532 X	6532	-0-		-0-		-0-	540	1	4668	2	Y	1204	1193	0	11	1			-0-
								1324	9											
10	7085 X	7085	-0-		-0-		-0-	597	1	5140	2	Y	1225	1214	0	11	1			-0-
								1348	9											
11	7237 X	7237	-0-		-0-		-0-	629	1	5157	2	Y	1319	1312	0	7	1			-0-
								1451	9											
12	7193 X	7193	-0-		-0-		-0-	605	1	5055	2	Y	1394	1386	0	8	1			-0-
								1533	9											
*01	6219 X	6219	-0-		-0-		-0-	571	1	4322	2	Y	1205	1193	0	12	1			-0-
								1326	9											
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-

WARNER (SL) 01					WELL #:	16H	RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195		PERF.13560		- 18262					
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-

WARNER (SL) 01					WELL #:	18H	RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248		PERF.13415		- 18092					
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-

WARNER 01					WELL #:	14H	RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13525		- 18002					
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1000

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 01			//CONT.// 86950 600 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
09	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-		645 1140 9	5511 2	Y	1036	1023 0	13 1	-0-			
10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-		651 1139 9	5552 2	Y	1035	1022 0	13 1	-0-			
11	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-		633 1239 9	5165 2	Y	1126	1119 0	7 1	-0-			
12	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-		706 1351 9	5837 2	Y	1228	1219 0	9 1	-0-			
*01	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-		800 1267 9	5964 2	Y	1152	1136 0	16 1	-0-			
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
RIDLEY 01			WELL #:		06H	RRCID ->	282526	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	12917	PERF.	12908	-	19222
09	2010 N	1392	-0-	-618	-0-		74 858 9	460 2	Y	780	779 0	1 1	-0-			
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-		161 161 2	680 9	Y	618	618 0		-0-			
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		264 721 9	1132 2	Y	655	654 0	1 1	-0-			
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		146 622 9	964 2	Y	565	564 0	1 1	-0-			
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		253 561 9	861 2	Y	510	508 0	2 1	-0-			
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-				Y	NO RPT			-0-			
THREE SISTERS 01			WELL #:		30H	RRCID ->	284091	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.	12620	-	22442
09	8580 X	8316	-0-	-264	-0-		576 1734 9	6006 2	Y	1576	1553 0	23 1	-0-			
10	8866 X	8281	-0-	-585	-0-		591 1561 9	6129 2	Y	1419	1403 0	16 1	-0-			
11	8580 X	7477	-0-	-1103	-0-		599 1177 9	5701 2	Y	1070	1047 0	23 1	-0-			
12	8711 X	2202	-0-	-6509	-0-		182 833 9	1187 2	Y	757	753 0	4 1	-0-			
01	8711 X	6697	-0-	-2014	-0-		645 952 9	5100 2	Y	865	836 0	29 1	-0-			
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
SCHENDEL-DOUGLAS 01			WELL #:		07H	RRCID ->	284176	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.	13080	-	19352
09	10560 X	8167	-0-	-2393	-0-		723 1174 9	6270 2	Y	1067	1052 0	15 1	-0-			
10	10013 X	8821	-0-	-1192	-0-		779 1289 9	6753 2	Y	1172	1157 0	15 1	-0-			
11	9660 X	7684	-0-	-1976	-0-		693 1241 9	5750 2	Y	1128	1120 0	8 1	-0-			
12	9579 X	7268	-0-	-2311	-0-		647 1180 9	5441 2	Y	1073	1065 0	8 1	-0-			
01	9269 X	7561	-0-	-1708	-0-		729 1250 9	5582 2	Y	1136	1121 0	15 1	-0-			
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	9450 X	8715	-0-	-735	-0-	645	1	6541	2	Y	1390	1365	0	25	-0-
						1529	9								
10	9672 X	8774	-0-	-898	-0-	663	1	6744	2	Y	1243	1225	0	18	-0-
						1367	9								
11	9390 X	7789	-0-	-1601	-0-	621	1	5955	2	Y	1103	1079	0	24	-0-
						1213	9								
12	9703 X	1967	-0-	-7736	-0-	147	1	969	2	Y	774	771	0	3	-0-
						851	9								
01	9455 X	4683	-0-	-4772	-0-	365	1	3137	2	Y	1074	1057	0	17	-0-
						1181	9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152															
09	11940 X	11860	-0-	-80	-0-	1049	1	8932	2	Y	1708	1687	0	21	-0-
						1879	9								
10	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	1150	1	9901	2	Y	1307	1285	0	22	-0-
						1438	9								
11	11940 X	11674	-0-	-266	-0-	1111	1	9132	2	Y	1301	1289	0	12	-0-
						1431	9								
12	12245 X	11840	-0-	-405	-0-	1133	1	9387	2	Y	1200	1186	0	14	-0-
						1320	9								
01	12245 X	11136	-0-	-1109	-0-	1173	1	8787	2	Y	1069	1045	0	24	-0-
						1176	9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110															
09	9900 X	9128	-0-	-772	-0-	879	1	7400	2	Y	772	754	0	18	-0-
						849	9								
10	10230 X	9438	-0-	-792	-0-	925	1	7842	2	Y	610	593	0	17	-0-
						671	9								
11	9900 X	8787	-0-	-1113	-0-	894	1	7222	2	Y	610	600	0	10	-0-
						671	9								
12	10013 X	8825	-0-	-1188	-0-	884	1	7247	2	Y	631	620	0	11	-0-
						694	9								
01	9858 X	8969	-0-	-889	-0-	978	1	7273	2	Y	653	633	0	20	-0-
						718	9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362															
09	10080 X	8712	-0-	-1368	-0-	776	1	6592	2	Y	1222	1206	0	16	-0-
						1344	9								
10	10416 X	8739	-0-	-1677	-0-	810	1	6950	2	Y	890	875	0	15	-0-
						979	9								
11	9990 X	9336	-0-	-654	-0-	897	1	7341	2	Y	998	988	0	10	-0-
						1098	9								
12	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	913	1	7588	2	Y	1071	1059	0	12	-0-
						1178	9								
*01	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	963	1	7265	2	Y	1062	1042	0	20	-0-
						1168	9								
02	DLQ G-10	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																
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:		03H	RRCID ->	284329	COMPL.	DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.	13290 -	19242			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	9780 X	8459	-0-		-1321		-0-			786	1	6670	2	Y	912	896	0	16	1	-0-
										1003	9									
10	10106 X	8244	-0-		-1862		-0-			788	1	6726	2	Y	664	649	0	15	1	-0-
										730	9									
11	9780 X	8265	-0-		-1515		-0-			814	1	6640	2	Y	737	728	0	9	1	-0-
										811	9									
12	9579 X	8296	-0-		-1283		-0-			811	1	6686	2	Y	726	716	0	10	1	-0-
										799	9									
01	9052 X	8085	-0-		-967		-0-			855	1	6413	2	Y	743	725	0	18	1	-0-
										817	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:		05H	RRCID ->	284330	COMPL.	DATE	11/22/2017	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.	13090 -	19650			
09	8910 X	8132	-0-		-778		-0-			715	1	6072	2	Y	1223	1208	0	15	1	-0-
										1345	9									
10	8990 X	8188	-0-		-802		-0-			734	1	6345	2	Y	1008	994	0	14	1	-0-
										1109	9									
11	8700 X	7672	-0-		-1028		-0-			715	1	5886	2	Y	974	966	0	8	1	-0-
										1071	9									
12	9145 X	8075	-0-		-1070		-0-			737	1	6174	2	Y	1058	1049	0	9	1	-0-
										1164	9									
01	9145 X	8098	-0-		-1047		-0-			803	1	6106	2	Y	1081	1065	0	16	1	-0-
										1189	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #:		06H	RRCID ->	284339	COMPL.	DATE	11/20/2017	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.	13180 -	19002			
09	7951 X	7951	-0-		-0-		-0-			660	1	5672	2	Y	1472	1459	0	13	1	-0-
										1619	9									
10	8264 X	8264	-0-		-0-		-0-			756	1	6501	2	Y	915	901	0	14	1	-0-
										1007	9									
11	8668 X	8668	-0-		-0-		-0-			834	1	6813	2	Y	928	919	0	9	1	-0-
										1021	9									
12	8478 X	8478	-0-		-0-		-0-			806	1	6669	2	Y	912	902	0	10	1	-0-
										1003	9									
01	8215 X	7048	-0-		-1167		-0-			724	1	5443	2	Y	801	786	0	15	1	-0-
										881	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:		43H	RRCID ->	286619	COMPL.	DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12677	PERF.	12961 -	19700			
09	22920 X	17612	-0-		-5308		-0-			15292	2	2320	9	Y	2109	2048	0	61	1	-0-
										8686	2	1559	9	Y	1417	1393	0	24	1	-0-
10	21979 X	10245	-0-		-11734		-0-			7595	2	1113	9	Y	1012	964	0	48	1	-0-
										11422	2									
11	20130 X	12535	-0-		-0-		-0-			14134	2	2596	9	Y	2360	2314	0	46	1	-0-
										12331	2	2197	9	Y	1997	1922	0	75	1	-0-
12	19623 X	16730	-0-		-2893		-0-													
01	18879 X	14528	-0-		-4351		-0-													
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:		45H	RRCID ->	287797	COMPL.	DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.	13111 -	22367			
09	49980 X	32286	-0-		-17694		-0-			28127	2	4159	9	Y	3781	3669	0	112	1	-0-
										11599	2	2248	9	Y	2044	2011	0	33	1	-0-
10	46252 X	13847	-0-		-32405		-0-													-0-
										6	2	498	9	Y	453	453	0			-0-
11	40290 X	504	-0-		-39786		-0-			10	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
																				-0-
12	38285 X	61	-0-		-38224		-0-													-0-
																				-0-
01	35371 X	10	-0-		-35361		-0-			2	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
																				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
ELIZONDO 01														
WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
09	8790 X	6459	-0-	-2331	-0-	5482	2	977	9	Y	888	875	0	13 1
10	8556 X	2563	-0-	-5993	-0-	1894	2	669	9	Y	608	604	0	4 1
11	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	8424	2	1213	9	Y	1103	1092	0	11 1
12	7626 X	530	-0-	-7096	-0-	78	2	452	9	Y	411	411	0	
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	49	49	0	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427														
09	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	5384	2	1291	9	Y	1174	1162	0	12 1
10	6107 X	4736	-0-	-1371	-0-	3834	2	902	9	Y	820	812	0	8 1
11	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	6754	2	1576	9	Y	1433	1424	0	9 1
12	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5740	2	1381	9	Y	1255	1246	0	9 1
*01	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	5472	2	1579	9	Y	1435	1421	0	14 1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400														
09	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	6030	2	1381	9	Y	1255	1242	0	13 1
10	7130 X	5277	-0-	-1853	-0-	4237	2	1040	9	Y	945	937	0	8 1
11	6900 X	4888	-0-	-2012	-0-	2012	2	1034	9	Y	940	936	0	4 1
12	7905 X	5440	-0-	-2465	-0-	4250	2	1190	9	Y	1082	1077	0	5 1
01	7905 X	5248	-0-	-2657	-0-	4120	2	1128	9	Y	1025	1016	0	9 1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530														
09	11430 X	5131	-0-	-6299	-0-	4337	2	794	9	Y	722	712	0	10 1
10	7843 X	2869	-0-	-4974	-0-	2544	2	325	9	Y	295	289	0	6 1
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	40	40	0	
12	6200 X	4654	-0-	-1546	-0-	3887	2	767	9	Y	697	691	0	6 1
01	6200 X	2698	-0-	-3502	-0-	2114	2	584	9	Y	531	525	0	6 1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAVIS 01														
WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273														
09	21150 X	15414	-0-	-5736	-0-	423	1	13417	2	Y	1431	1399	0	32 1
						1574	9							
10	21855 X	14879	-0-	-6976	-0-	428	1	12933	2	Y	1380	1351	0	29 1
						1518	9							
11	21150 X	13578	-0-	-7572	-0-	365	1	11683	2	Y	1391	1375	0	16 1
						1530	9							
12	18600 X	13447	-0-	-5153	-0-	377	1	11515	2	Y	1414	1396	0	18 1
						1555	9							
01	17670 X	12687	-0-	-4983	-0-	404	1	10730	2	Y	1412	1383	0	29 1
						1553	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	76260 X	46638	-0-	-29622	-0-	1319	1	41669	2	Y	3318	3218	0	100	-0-
10	78802 X	45929	-0-	-32873	-0-	3650	9	41077	2	Y	3170	3078	0	92	-0-
11	66720 X	42864	-0-	-23856	-0-	3487	9	38264	2	Y	3086	3034	0	52	-0-
12	59706 X	42463	-0-	-17243	-0-	1205	1	37844	2	Y	3063	3004	0	59	-0-
01	54126 X	41482	-0-	-12644	-0-	3395	9	36784	2	Y	2996	2894	0	102	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1402	1			Y	NO RPT				-0-
						3296	9								
DAVIS 01															
WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987															
09	22530 X	15512	-0-	-7018	-0-	432	1	13658	2	Y	1293	1260	0	33	-0-
10	23281 X	14921	-0-	-8360	-0-	1422	9	13133	2	Y	1229	1200	0	29	-0-
11	22530 X	13500	-0-	-9030	-0-	436	1	11796	2	Y	1212	1196	0	16	-0-
12	19778 X	13309	-0-	-6469	-0-	1352	9	11588	2	Y	1217	1199	0	18	-0-
01	18104 X	12549	-0-	-5555	-0-	371	1	10802	2	Y	1215	1185	0	30	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1333	9			Y	NO RPT				-0-
						382	1								
						1339	9								
						410	1								
						1337	9								
DAVIS 01															
WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848															
09	17670 X	11573	-0-	-6097	-0-	321	1	10166	2	Y	987	963	0	24	-0-
10	18259 X	10790	-0-	-7469	-0-	1086	9	9485	2	Y	901	880	0	21	-0-
11	16980 X	10080	-0-	-6900	-0-	314	1	8767	2	Y	944	932	0	12	-0-
12	14818 X	9997	-0-	-4821	-0-	991	9	8633	2	Y	983	970	0	13	-0-
01	13454 X	9239	-0-	-4215	-0-	275	1	7880	2	Y	965	943	0	22	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1038	9			Y	NO RPT				-0-
						283	1								
						1081	9								
						297	1								
						1062	9								
DAVIS 01															
WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118															
09	20340 X	13100	-0-	-7240	-0-	368	1	11614	2	Y	1016	988	0	28	-0-
10	21018 X	12417	-0-	-8601	-0-	1118	9	10974	2	Y	981	956	0	25	-0-
11	20340 X	10782	-0-	-9558	-0-	364	1	9416	2	Y	973	960	0	13	-0-
12	16585 X	10595	-0-	-5990	-0-	1079	9	9244	2	Y	952	938	0	14	-0-
01	15500 X	9906	-0-	-5594	-0-	296	1	8523	2	Y	964	940	0	24	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1070	9			Y	NO RPT				-0-
						304	1								
						1047	9								
						323	1								
						1060	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	73200 X	46683	-0-	-26517	-0-	1332	1	41959	2	Y	3084	2983	0	101	-0-
10	65813 X	45166	-0-	-20647	-0-	3392	9	40677	2	Y	2849	2758	0	91	-0-
11	60270 X	41769	-0-	-18501	-0-	1355	1	37540	2	Y	2766	2715	0	51	-0-
12	57195 X	40789	-0-	-16406	-0-	3134	9	36522	2	Y	2780	2723	0	57	-0-
01	55986 X	39590	-0-	-16396	-0-	1186	1	35249	2	Y	2722	2624	0	98	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3043	9			Y	NO RPT				-0-
						1209	1								
						3058	9								
						1347	1								
						2994	9								
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017															
09	89100 X	65805	-0-	-23295	-0-	1874	1	59143	2	Y	4353	4212	0	141	-0-
10	92070 X	62243	-0-	-29827	-0-	4788	9	55925	2	Y	4054	3929	0	125	-0-
11	86100 X	55902	-0-	-30198	-0-	1859	1	50055	2	Y	3883	3815	0	68	-0-
12	82925 X	54923	-0-	-28002	-0-	4459	9	48955	2	Y	3958	3881	0	77	-0-
01	77562 X	51509	-0-	-26053	-0-	1576	1	45546	2	Y	3846	3720	0	126	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4271	9			Y	NO RPT				-0-
						1614	1								
						4354	9								
						1732	1								
						4231	9								
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619															
09	205950 X	138474	-0-	-67476	-0-	1125	1	120530	2	Y	15290	15006	0	284	-0-
10	212815 X	129409	-0-	-83406	-0-	16819	9	112795	2	Y	14042	13795	0	247	-0-
11	199110 X	111001	-0-	-88109	-0-	1168	1	95532	2	Y	13059	12931	0	128	-0-
12	180265 X	107393	-0-	-72872	-0-	15446	9	92449	2	Y	12534	12392	0	142	-0-
01	167555 X	102145	-0-	-65410	-0-	1104	1	87899	2	Y	12038	11799	0	239	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14365	9			Y	NO RPT				-0-
						1157	1								
						13787	9								
						1004	1								
						13242	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	200820 X	129436	-0-	-71384	-0-	1049	1	112442	2	Y	14495	14231	0	-0-
						15945	9							
10	207514 X	120002	-0-	-87512	-0-	1091	1	105136	2	Y	12523	12292	0	-0-
						13775	9							
11	185460 X	106852	-0-	-78608	-0-	1075	1	92694	2	Y	11894	11770	0	-0-
						13083	9							
12	168144 X	101753	-0-	-66391	-0-	1105	1	88075	2	Y	11430	11295	0	-0-
						12573	9							
01	157728 X	92356	-0-	-65372	-0-	917	1	79952	2	Y	10443	10225	0	-0-
						11487	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174														
09	204030 X	134515	-0-	-69515	-0-	1088	1	116404	2	Y	15475	15201	0	-0-
						17023	9							
10	210831 X	123864	-0-	-86967	-0-	1116	1	107562	2	Y	13805	13569	0	-0-
						15186	9							
11	193380 X	109533	-0-	-83847	-0-	1091	1	94125	2	Y	13015	12889	0	-0-
						14317	9							
12	175832 X	105689	-0-	-70143	-0-	1140	1	90797	2	Y	12502	12362	0	-0-
						13752	9							
01	165168 X	96306	-0-	-68862	-0-	945	1	82539	2	Y	11656	11431	0	-0-
						12822	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
09	148650 X	45375	-0-	-103275	-0-	1299	1	37374	2	Y	6093	6004	0	-0-
						6702	9							
10	119443 X	43479	-0-	-75964	-0-	1698	1	36571	2	Y	4736	4654	0	-0-
						5210	9							
11	83850 X	38098	-0-	-45752	-0-	1717	1	31863	2	Y	4107	4063	0	-0-
						4518	9							
12	65100 X	33949	-0-	-31151	-0-	1719	1	27971	2	Y	3872	3828	0	-0-
						4259	9							
01	54343 X	33351	-0-	-20992	-0-	1404	1	27833	2	Y	3740	3663	0	-0-
						4114	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786														
09	84060 X	44854	-0-	-39206	-0-	1293	1	37215	2	Y	5769	5680	0	-0-
						6346	9							
10	86862 X	40835	-0-	-46027	-0-	1589	1	34287	2	Y	4508	4432	0	-0-
						4959	9							
11	78960 X	35252	-0-	-43708	-0-	1572	1	29280	2	Y	4000	3960	0	-0-
						4400	9							
12	64697 X	32350	-0-	-32347	-0-	1627	1	26531	2	Y	3811	3770	0	-0-
						4192	9							
01	55397 X	29005	-0-	-26392	-0-	1195	1	23813	2	Y	3634	3568	0	-0-
						3997	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SMOLIK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
09	114360 X	41356	-0-	-73004	-0-	1159	1	33470	2	Y	6115	6036	0	-0-
						6727	9							
10	105369 X	34636	-0-	-70733	-0-	1289	1	28013	2	Y	4849	4787	0	-0-
						5334	9							
11	75180 X	33224	-0-	-41956	-0-	1441	1	26939	2	Y	4404	4367	0	-0-
						4844	9							
12	59861 X	30809	-0-	-29052	-0-	1515	1	24786	2	Y	4098	4059	0	-0-
						4508	9							
01	50623 X	27950	-0-	-22673	-0-	1129	1	22552	2	Y	3881	3819	0	-0-
						4269	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745														
09	84060 X	41065	-0-	-42995	-0-	1176	1	33883	2	Y	5460	5380	0	-0-
						6006	9							
10	86862 X	38135	-0-	-48727	-0-	1468	1	31757	2	Y	4464	4393	0	-0-
						4910	9							
11	68970 X	34257	-0-	-34713	-0-	1511	1	28210	2	Y	4124	4086	0	-0-
						4536	9							
12	57350 X	30684	-0-	-26666	-0-	1523	1	24908	2	Y	3866	3827	0	-0-
						4253	9							
01	50437 X	27103	-0-	-23334	-0-	1099	1	21981	2	Y	3657	3596	0	-0-
						4023	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONESTAR OPERATING, LLC														
T BIRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332														
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	563	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	149	1	1590	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	58	1	696	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
02	DLQ G-10	525	-0-	525	525	41	1	481	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
T BIRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705														
09	DLQ G-10	4532	-0-	4532	10586	307	1	4061	2	Y	149	147	1	34
						164	9							
10	DLQ G-10	2442	-0-	2442	13028	185	1	2097	2	Y	145	147	1	32
						160	9							
11	DLQ G-10	4306	-0-	4306	17334	373	1	3783	2	Y	136	120	1	48
						150	9							
12	22138 X	4804	-0-	-17334	-0-	398	1	4246	2	Y	145	163	1	30
						160	9							
01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	394	1	4705	2	Y	174	130	1	74
						191	9							
*02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	336	1	3962	2	Y	166	180	1	60
						183	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.//		507495										
T BIRD UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	844	-0-	844	2910	59	1	785	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2910					Y	-0-	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	3023	-0-	3023	5933	271	1	2752	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	9769 X	3836	-0-	-5933	-0-	329	1	3507	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	235	1	2803	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
T BIRD UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 271350		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611				
09	DLQ G-10	12223	-0-	12223	16372	820	1	10841	2	Y	511	486	1	117
						562	9							
10	DLQ G-10	6826	-0-	6826	23198	513	1	5804	2	Y	463	478	1	102
						509	9							
11	DLQ G-10	3196	-0-	3196	26394	243	1	2467	2	Y	442	389	1	155
						486	9							
12	28968 X	2574	-0-	-26394	-0-	180	1	1923	2	Y	428	494	1	89
						471	9							
01	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	544	1	6493	2	Y	540	399	1	230
						594	9							
*02	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	776	1	9154	2	Y	513	557	1	186
						564	9							
T BIRD UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195				
09	DLQ G-10	1493	-0-	1493	2622	85	1	1127	2	Y	255	243	1	58
						281	9							
10	DLQ G-10	1960	-0-	1960	4582	139	1	1567	2	Y	231	238	1	51
						254	9							
11	DLQ G-10	1361	-0-	1361	5943	101	1	1029	2	Y	210	187	1	74
						231	9							
12	1900 N	1380	-0-	-520	5423	98	1	1047	2	Y	214	243	1	45
						235	9							
01	3100 N	1421	-0-	-1679	3744	87	1	1038	2	Y	269	199	1	115
						296	9							
*02	2800 N	1566	-0-	-1234	2510	100	1	1183	2	Y	257	279	1	93
						283	9							
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 271603		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	335					Y	98	91	1	101
10	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1617	293	1	879	2	Y	100	94	1	107
						110	9							
11	DLQ G-10	531	-0-	531	2148	121	1	312	2	Y	89	112	1	84
						98	9							
12	1900 N	501	-0-	-1399	749	97	1	291	2	Y	103	103	1	84
						113	9							
01	1225 N	476	-0-	-749	-0-	91	1	261	2	Y	113	91	1	106
						124	9							
02	504 N	152	-0-	-352	-0-	9	1	27	2	Y	105	113	1	98
						116	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
LONESTAR OPERATING, LLC				//CONT.//	507495												
KOZIELSKI UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	271719	COMPL.	DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	13797	PERF.14236	-	19021
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
09	DLQ G-10	11359	-0-	11359	23603	2621	1	8410	2	Y	298	291	1			308	
						328	9										
10	DLQ G-10	3543	-0-	3543	27146	796	1	2389	2	Y	325	287	1			346	
						358	9										
11	DLQ G-10	8642	-0-	8642	35788	2316	1	5988	2	Y	307	364	1			289	
						338	9										
12	46846 X	11058	-0-	-35788	-0-	2678	1	8004	2	Y	342	351	1			280	
						376	9										
01	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	2773	1	7941	2	Y	338	300	1			318	
						372	9										
*02	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	2497	1	7825	2	Y	320	341	1			297	
						352	9										

KOZIELSKI UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	271727	COMPL.	DATE	01/16/2014	TOTAL	DEPTH	13767	PERF.13863	-	19110
09	DLQ G-10	2339	-0-	2339	4515	496	1	1592	2	Y	228	212	1			236	
						251	9										
10	DLQ G-10	8796	-0-	8796	13311	2133	1	6407	2	Y	233	220	1			249	
						256	9										
11	DLQ G-10	2686	-0-	2686	15997	681	1	1760	2	Y	223	262	1			210	
						245	9										
12	18039 X	2042	-0-	-15997	-0-	446	1	1333	2	Y	239	253	1			196	
						263	9										
01	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	357	1	1022	2	Y	263	212	1			247	
						289	9										
02	7952 X	1943	-0-	-6009	-0-	404	1	1268	2	Y	246	265	1			228	
						271	9										

KOZIELSKI UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	271729	COMPL.	DATE	01/15/2014	TOTAL	DEPTH	13832	PERF.14003	-	18927
09	DLQ G-10	3	-0-	3	29	1	1	2	2	Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-	
12	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MCCLANAHAN				WELL #:	3H	RRCID	->	272154	COMPL.	DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	13844	PERF.13782	-	18153
09	DLQ G-10	3791	-0-	3791	7465	110	1	3477	2	Y	175	201	1			33	
						11	4	193	9								
10	DLQ G-10	3981	-0-	3981	11446	122	1	3607	2	Y	224	171	1			86	
						6	4	246	9								
11	DLQ G-10	4546	-0-	4546	15992	143	1	4098	2	Y	271	267	1			90	
						7	4	298	9								
12	20070 X	4078	-0-	-15992	-0-	130	1	3691	2	Y	234	288	1			36	
						257	9										
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	124	1	3214	2	Y	230	177	1			89	
						18	4	253	9								
02	4256 X	3199	-0-	-1057	-0-	114	1	2872	2	Y	184	215	1			58	
						11	4	202	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
LONESTAR OPERATING, LLC														
MCCLANAHAN														
WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
09	DLQ G-10	1979	-0-	1979	4235	58	1	1819	2	Y	87	100	1	17
						6	4	96	9					
10	DLQ G-10	2000	-0-	2000	6235	61	1	1814	2	Y	111	85	1	43
						3	4	122	9					
11	DLQ G-10	1773	-0-	1773	8008	54	1	1565	2	Y	137	134	1	46
						3	4	151	9					
12	1900 N	1883	-0-	-17	7991	60	1	1694	2	Y	117	145	1	18
						129	9							
01	3100 N	2057	-0-	-1043	6948	71	1	1847	2	Y	116	89	1	45
						11	4	128	9					
*02	2800 N	2012	-0-	-788	6160	72	1	1833	2	Y	91	107	1	29
						7	4	100	9					

MCCLANAHAN														
WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428														
09	DLQ G-10	1906	-0-	1906	4167	55	1	1717	2	Y	116	134	1	22
						6	4	128	9					
10	DLQ G-10	693	-0-	693	4860	17	1	511	2	Y	149	114	1	57
						1	4	164	9					
11	DLQ G-10	1138	-0-	1138	5998	34	1	979	2	Y	112	132	1	37
						2	4	123	9					
12	8070 X	2072	-0-	-5998	-0-	65	1	1835	2	Y	156	169	1	24
						172	9							
01	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	70	1	1805	2	Y	153	118	1	59
						10	4	168	9					
02	1792 X	1149	-0-	-643	-0-	38	1	971	2	Y	124	144	1	39
						4	4	136	9					

BUCHHORN														
WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723														
09	DLQ G-10	4417	-0-	4417	8664	133	1	4190	2	Y	73	79	1	37
						14	4	80	9					
10	DLQ G-10	5666	-0-	5666	14330	182	1	5380	2	Y	86	23	1	100
						9	4	95	9					
11	DLQ G-10	5633	-0-	5633	19963	186	1	5346	2	Y	84	107	1	77
						9	4	92	9					
12	25780 X	5817	-0-	-19963	-0-	195	1	5531	2	Y	83	81	1	79
						91	9							
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	216	1	5597	2	Y	93	94	1	78
						32	4	102	9					
02	5264 X	4721	-0-	-543	-0-	175	1	4424	2	Y	95	88	1	85
						17	4	105	9					

MCCLANAHAN														
WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098														
09	DLQ G-10	4280	-0-	4280	8619	128	1	4043	2	Y	87	100	1	17
						13	4	96	9					
10	DLQ G-10	3960	-0-	3960	12579	125	1	3707	2	Y	111	85	1	43
						6	4	122	9					
11	DLQ G-10	4434	-0-	4434	17013	144	1	4132	2	Y	137	134	1	46
						7	4	151	9					
12	21564 X	4551	-0-	-17013	-0-	151	1	4271	2	Y	117	145	1	18
						129	9							
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	115	1	2970	2	Y	116	89	1	45
						17	4	128	9					
02	4144 X	1537	-0-	-2607	-0-	54	1	1378	2	Y	91	107	1	29
						5	4	100	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
LONESTAR OPERATING, LLC														
MCCLANAHAN														
WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUCHHORN														
WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241														
09	DLQ G-10	39	-0-	39	71	1	1	38	2	Y	-0-			6554
10	DLQ G-10	41	-0-	41	112	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	141	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
BUCHHORN														
WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566														
09	DLQ G-10	90	-0-	90	90	10	2	80	9	Y	73	79	1	37
10	DLQ G-10	123	-0-	123	213	1	1	27	2	Y	86	23	1	100
						95	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	213					Y	84	107	1	77
12	213 N	-0-	-0-	-213	-0-					Y	83	81	1	79
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	93	94	1	78
						102	9							
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	45	84	1	39
						50	9							
T BIRD UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154														
09	DLQ G-10	7199	-0-	7199	14810	493	1	6512	2	Y	176	164	1	82
						194	9							
10	DLQ G-10	9729	-0-	9729	24539	774	1	8753	2	Y	184	226	1	40
						202	9							
11	DLQ G-10	7095	-0-	7095	31634	618	1	6276	2	Y	183	175	1	48
						201	9							
12	38756 X	7122	-0-	-31634	-0-	593	1	6320	2	Y	190	204	1	34
						209	9							
01	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	534	1	6371	2	Y	210	192	1	52
						231	9							
02	8792 X	6111	-0-	-2681	-0-	460	1	5423	2	Y	207	174	1	85
						228	9							
T BIRD UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508														
09	DLQ G-10	7435	-0-	7435	15378	512	1	6766	2	Y	143	134	1	67
						157	9							
10	DLQ G-10	9935	-0-	9935	25313	794	1	8975	2	Y	151	185	1	33
						166	9							
11	DLQ G-10	7273	-0-	7273	32586	637	1	6471	2	Y	150	144	1	39
						165	9							
12	40575 X	7989	-0-	-32586	-0-	671	1	7146	2	Y	156	167	1	28
						172	9							
01	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	566	1	6758	2	Y	175	160	1	43
						193	9							
02	8960 X	6215	-0-	-2745	-0-	472	1	5560	2	Y	166	141	1	68
						183	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC																			
BUCHHORN																			
WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	DLQ G-10	20233	-0-	20233	42716	598 1	18828 2	62 4	745 9	N	677	650 1			1921				
10	DLQ G-10	19928	-0-	19928	62644	616 1	18236 2	29 4	1047 9	N	952	860 1			2013				
11	DLQ G-10	17776	-0-	17776	80420	569 1	16344 2	28 4	835 9	N	759	872 1			1900				
12	98754 X	18334	-0-	-80420	-0-	592 1	16753 2	989 9		N	899	933 1			1866				
01	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	590 1	15293 2	88 4	1013 9	N	921	817 1			1970				
02	18872 X	15441	-0-	-3431	-0-	551 1	13943 2	55 4	892 9	N	811	805 1			1976				
BUCHHORN															WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140				
09	DLQ G-10	26051	-0-	26051	53744	782 1	24637 2	81 4	551 9	N	501	534 1			724				
10	DLQ G-10	25584	-0-	25584	79328	808 1	23927 2	38 4	811 9	N	737	716 1			745				
11	DLQ G-10	22973	-0-	22973	102301	746 1	21457 2	37 4	733 9	N	666	709 1			702				
12	125979 X	23678	-0-	-102301	-0-	781 1	22116 2	781 9		N	710	667 1			745				
01	22063 X	22063	-0-	-0-	-0-	786 1	20360 2	117 4	800 9	N	727	728 1			744				
02	24304 X	20251	-0-	-4053	-0-	740 1	18720 2	74 4	717 9	N	652	630 1			766				
BUCHHORN															WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949				
09	DLQ G-10	33938	-0-	33938	70102	1016 1	32000 2	105 4	817 9	N	743	717 1			823				
10	DLQ G-10	33203	-0-	33203	103305	1044 1	30915 2	49 4	1195 9	N	1086	1113 1			796				
11	DLQ G-10	31085	-0-	31085	134390	1004 1	28870 2	50 4	1161 9	N	1055	953 1			898				
12	164930 X	30540	-0-	-134390	-0-	1002 1	28376 2	1162 9		N	1056	1168 1			786				
01	28339 X	28339	-0-	-0-	-0-	1004 1	25991 2	149 4	1195 9	N	1086	980 1			892				
02	31668 X	25932	-0-	-5736	-0-	943 1	23847 2	94 4	1048 9	N	953	954 1			891				
MARATHON OIL EF LLC															525398				
KENNEDY															WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
EASLEY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5010 X	1950	-0-	-3060	-0-	205 1	1488 3	9 4	248 9	Y	225	223 0			5
10	3937 X	1252	-0-	-2685	-0-	174 1	854 3	5 4	219 9	Y	199	200 0			4
11	2160 X	256	-0-	-1904	-0-	112 1	126 3	3 4	15 9	Y	14	18 0			-0-
12	2015 X	1475	-0-	-540	-0-	200 1	1041 3	3 4	231 9	Y	210	206 0			4
01	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	203 1	1485 3	6 4	209 9	Y	190	190 0			4
02	1820 X	1130	-0-	-690	-0-	149 1	838 3	4 4	139 9	Y	126	128 0			2
MORGAN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583															
09	2160 X	1078	-0-	-1082	-0-	479 1	299 3	101 4	199 9	Y	181	184 0			4
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	794 1	807 3	95 4	472 9	Y	429	423 0			10
11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	726 1	676 3	133 4	223 9	Y	203	208 0			5
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	440 1	254 3	79 4	272 9	Y	247	244 0			8
01	2170 N	769	-0-	-1401	-0-	279 1	265 3	13 4	212 9	Y	193	196 0			5
02	1960 X	1248	-0-	-712	-0-	336 1	628 3	21 4	263 9	Y	239	237 0			7
PATINO UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884															
09	5250 X	2227	-0-	-3023	-0-	527 1	1512 3	21 4	167 9	Y	152	154 0			5
10	4960 X	3596	-0-	-1364	-0-	670 1	2562 3	8 4	356 9	Y	324	319 0			10
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	783 1	4763 3	14 4	681 9	Y	619	607 0			22
12	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	704 1	3699 3	8 4	439 9	Y	399	408 0			13
01	3596 X	2793	-0-	-803	-0-	502 1	1849 3	10 4	432 9	Y	393	397 0			9
02	5824 X	1954	-0-	-3870	-0-	408 1	1344 3	37 4	165 9	Y	150	154 0			5
LUNA UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230															
09	1920 X	534	-0-	-1386	-0-	458 1	1 3	8 4	67 9	Y	61	62 0			2
10	1798 X	116	-0-	-1682	-0-	105 1	1 4	10 9		Y	9	11 0			-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
12	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	294 1	715 3	3 4	950 9	Y	864	827 0			37
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	627 1	1508 3	13 4	1092 9	Y	993	996 0			34
*02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	508 1	1146 3	23 4	773 9	Y	703	707 0			30

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
MAY UNIT 1																	
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	713	1	1012	3	Y	685	678	0			26	
						12	4	754	9								
10	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	739	1	668	3	Y	617	619	0			24	
						6	4	679	9								
11	2220 N	1875	-0-	-345	-0-	584	1	445	3	Y	765	755	0			34	
						4	4	842	9								
12	2511 N	1519	-0-	-992	-0-	597	1	26	3	Y	809	808	0			35	
						6	4	890	9								
01	2077 N	1661	-0-	-416	-0-	712	1	15	4	Y	849	855	0			29	
						934	9										
02	2324 X	1490	-0-	-834	-0-	653	1	6	3	Y	729	727	0			31	
						29	4	802	9								
FRANKE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DIRECT ASSETS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594			
*09	3120 X	1313	-0-	-1807	-0-	192	1	835	3	Y	224	224	0			5	
						40	4	246	9								
*10	3224 X	1203	-0-	-2021	-0-	249	1	674	3	Y	227	227	0			5	
						30	4	250	9								
*11	3120 X	772	-0-	-2348	-0-	152	1	344	3	Y	226	226	0			5	
						27	4	249	9								
*12	1519 X	982	-0-	-537	-0-	146	1	531	3	Y	254	251	0			8	
						26	4	279	9								
01	1364 X	558	-0-	-806	-0-	247	1	60	3	Y	217	219	0			6	
						12	4	239	9								
02	1232 X	583	-0-	-649	-0-	146	1	248	3	Y	164	165	0			5	
						9	4	180	9								
URRUTIA UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257			
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
10	806 N	458	-0-	-348	-0-	333	1	5	3	Y	105	102	0			3	
						4	4	116	9								
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	482	1	574	3	Y	70	70	0			3	
						8	4	77	9								
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	499	1	939	3	Y	16	18	0			1	
						5	4	18	9								
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	312	1	201	3	Y	28	28	0			1	
						6	4	31	9								
02	1064 N	281	-0-	-783	-0-	235	1	5	3	Y	18	18	0			1	
						21	4	20	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 525398																																																											
HOLLMAN UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 261242															COMPL. DATE 02/13/2011															TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																		
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-				359	1	1035	3	75	4	1902	9	Y	1729	1739	0			35																																																		
10	1705	X	1553	-0-	-152	-0-				523	1	621	3	62	4	347	9	Y	315	343	0			7																																																		
11	1650	X	1185	-0-	-465	-0-				399	1	464	3	73	4	249	9	Y	226	228	0			5																																																		
12	1705	X	53	-0-	-1652	-0-				13	1	8	3	2	4	30	9	Y	27	31	0			1																																																		
01	1705	X	1080	-0-	-625	-0-				240	1	2	3	12	4	826	9	Y	751	733	0			19																																																		
02	2408	X	1765	-0-	-643	-0-				207	1	744	3	13	4	801	9	Y	728	726	0			21																																																		
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															WELL #: 1H															RRCID -> 261448															COMPL. DATE 08/01/2014															TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																		
12	14B2	EXT	1162	-0-	1162	1162				166	1	606	3	1	4	389	9	Y	354	350	0			4																																																		
01	14B2	EXT	2874	-0-	2874	4036				588	1	1784	3	27	4	475	9	Y	432	431	0			5																																																		
02	14B2	EXT	996	-0-	996	5032				190	1	610	3	12	4	184	9	Y	167	169	0			3																																																		
REYNOLDS GAS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 261735															COMPL. DATE 05/09/2011															TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456														
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							131																																																		
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							131																																																		
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							131																																																		
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							131																																																		
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							131																																																		
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							131																																																		
SIENKIEWICS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 262109															COMPL. DATE 12/18/2010															TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190														
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-				565	1	1326	3	33	4	1008	9	Y	916	929	0			16																																																		
10	3100	N	4014	-0-	914	914				859	1	1768	3	14	4	1373	9	Y	1248	1237	0			27																																																		
11	3596	X	2682	-0-	-914	-0-				607	1	1717	3	9	4	349	9	Y	317	335	0			9																																																		
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-				783	1	2671	3	9	4	245	9	Y	223	226	0			6																																																		
01	2418	X	2349	-0-	-69	-0-				560	1	1388	3	24	4	377	9	Y	343	341	0			8																																																		
02	3612	X	311	-0-	-3301	-0-				194	1	9	4	108	9			Y	98	103	0			3																																																		
BARBOZA UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 264095															COMPL. DATE 04/14/2011															TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC																									
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)																									
WELL #: 1H													RRCID -> 264869			COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 11472			PERF.11760 - 18221			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
KRANER UNIT A					WELL #: 1H	RRCID -> 264872					COMPL. DATE 06/04/2011					TOTAL DEPTH 12757					PERF.12920 - 18591				
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	499	1	1708	3	Y	532	531	0				18								
						20	4	585	9																
10	2635 X	1980	-0-	-655	-0-	516	1	960	3	Y	453	457	0			14									
						6	4	498	9																
11	2670 X	1645	-0-	-1025	-0-	427	1	16	3	Y	1086	1061	0			39									
						7	4	1195	9																
12	2976 X	789	-0-	-2187	-0-	404	1	16	3	Y	332	360	0			11									
						4	4	365	9																
01	2976 X	2080	-0-	-896	-0-	371	1	1058	3	Y	585	583	0			13									
						7	4	644	9																
*02	2800 N	3367	-0-	567	567	360	1	1743	3	Y	1120	1095	0			38									
						32	4	1232	9																
FREE UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 264896					COMPL. DATE 11/13/2011					TOTAL DEPTH 12502					PERF.12775 - 18491				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
KRANER UNIT B					WELL #: 1H	RRCID -> 264927					COMPL. DATE 03/22/2012					TOTAL DEPTH 12814					PERF.12783 - 18396				
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	404	1	823	3	Y	87	86	0			3									
						16	4	96	9																
10	1116 N	247	-0-	-869	-0-	237	1	4	3	Y	3	6	0			-0-									
						3	4	3	9																
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-									
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-									
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-									
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-									
CAT-KENEDY SWD					WELL #: 1	RRCID -> 264998					COMPL. DATE 10/15/2014					TOTAL DEPTH 6850					PERF. 5980 - 6596				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
FOSTER UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 265037					COMPL. DATE 03/28/2011					TOTAL DEPTH 12829					PERF.12654 - 17204				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC PMT UNIT				//CONT.// 86950 600 525398 WELL #:	1H	RRCID -> 265354	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL	DEPTH 12849	PERF.13275 - 17854	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7470 X	6299	-0-	-1171	-0-	957 42	1 4	5048 252	3 9	Y	229	229	0			5
10	7719 X	6055	-0-	-1664	-0-	988 30	1 4	4754 283	3 9	Y	257	257	0			5
11	7050 X	4463	-0-	-2587	-0-	946 26	1 4	3229 262	3 9	Y	238	239	0			4
12	6510 X	4438	-0-	-2072	-0-	904 13	1 4	3295 226	3 9	Y	205	205	0			4
01	6510 X	2310	-0-	-4200	-0-	415 12	1 4	1785 98	3 9	Y	89	91	0			2
02	5880 X	1439	-0-	-4441	-0-	636 17	1 4	665 121	3 9	Y	110	110	0			2
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"				WELL #:	1H	RRCID -> 265421	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL	DEPTH 11426	PERF.12110 - 18396						
09	2370 X	2170	-0-	-200	-0-	573 118	1 4	1182 297	3 9	Y	270	270	0			5
10	2449 X	2197	-0-	-252	-0-	604 108	1 4	1191 294	3 9	Y	267	264	0			8
11	2370 X	1613	-0-	-757	-0-	581 95	1 4	647 290	3 9	Y	264	267	0			5
12	2418 X	1726	-0-	-692	-0-	554 89	1 4	782 301	3 9	Y	274	272	0			7
01	2232 X	1549	-0-	-683	-0-	619 133	1 4	512 285	3 9	Y	259	259	0			7
02	2016 X	1475	-0-	-541	-0-	584 155	1 4	446 290	3 9	Y	264	264	0			7
KOWALIK 228-1R				WELL #:	1H	RRCID -> 265799	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL	DEPTH 11986	PERF.14280 - 17444						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 265820	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL	DEPTH 12782	PERF.12867 - 17451						
09	3180 X	2945	-0-	-235	-0-	484 19	1 4	2155 287	3 9	Y	261	260	0			9
10	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	637 8	1 4	2055 388	3 9	Y	353	351	0			11
11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	695 12	1 4	4737 528	3 9	Y	480	474	0			17
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	629 7	1 4	3525 367	3 9	Y	334	340	0			11
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	559 11	1 4	3440 393	3 9	Y	357	360	0			8
02	5572 X	3680	-0-	-1892	-0-	532 48	1 4	2728 372	3 9	Y	338	335	0			11

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'														
WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6120 X	1139	-0-	-4981	-0-	530 1	203 3	Y	270	269	1			5
						109 4	297 9							
10	6324 X	1116	-0-	-5208	-0-	562 1	172 3	Y	256	254	1			7
						100 4	282 9							
11	6120 X	1488	-0-	-4632	-0-	716 1	282 3	Y	339	340	1			6
						117 4	373 9							
12	6262 X	1182	-0-	-5080	-0-	571 1	205 3	Y	285	284	1			7
						92 4	314 9							
01	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	655 1	266 3	Y	309	308	1			8
						141 4	340 9							
02	1400 X	1147	-0-	-253	-0-	522 1	153 3	Y	304	304	1			8
						138 4	334 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'														
WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634														
09	3450 X	1394	-0-	-2056	-0-	488 1	520 3	Y	260	259	0			5
						100 4	286 9							
10	6014 X	2173	-0-	-3841	-0-	545 1	1003 3	Y	480	471	0			14
						97 4	528 9							
11	5820 X	2282	-0-	-3538	-0-	543 1	1138 3	Y	465	470	0			9
						89 4	512 9							
12	6014 X	2755	-0-	-3259	-0-	532 1	1534 3	Y	549	545	0			13
						85 4	604 9							
01	2170 X	1748	-0-	-422	-0-	466 1	688 3	Y	448	450	0			11
						101 4	493 9							
02	2128 X	1784	-0-	-344	-0-	528 1	593 3	Y	475	473	0			13
						140 4	523 9							
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768														
09	11040 X	4317	-0-	-6723	-0-	729 1	3248 3	Y	297	306	0			7
						13 4	327 9							
10	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	851 1	10572 3	Y	859	850	0			16
						15 4	945 9							
11	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	511 1	7961 3	Y	830	829	0			17
						10 4	913 9							
12	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	1055 1	10348 3	Y	1139	1135	0			21
						26 4	1253 9							
01	12369 X	3675	-0-	-8694	-0-	523 1	2620 3	Y	464	474	0			11
						22 4	510 9							
02	11172 X	625	-0-	-10547	-0-	597 1	2 3	Y	7	18	0			-0-
						18 4	8 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863														
09	1890 X	1629	-0-	-261	-0-	189 1	890 3	Y	493	492	0			10
						8 4	542 9							
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	357 1	783 3	Y	1029	1018	0			21
						11 4	1132 9							
11	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	876 1	1793 3	Y	2358	2341	0			38
						24 4	2594 9							
12	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1018 1	1456 3	Y	2337	2331	0			44
						14 4	2571 9							
01	2294 X	1500	-0-	-794	-0-	162 1	934 3	Y	363	399	0			8
						5 4	399 9							
*02	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	842 1	5120 3	Y	1285	1268	0			25
						24 4	1414 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	266362	COMPL.	DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12396	PERF.	13005	-	18169
M 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		
09	1710 X	955	-0-	-755	-0-	159 1	475 3	7 4	314 9	Y	285	283 0				6		
10	1767 X	708	-0-	-1059	-0-	166 1	210 3	5 4	327 9	Y	297	297 0				6		
11	1710 X	687	-0-	-1023	-0-	162 1	133 3	4 4	388 9	Y	353	353 0				6		
12	1147 X	624	-0-	-523	-0-	120 1	264 3	2 4	238 9	Y	216	218 0				4		
01	1147 X	401	-0-	-746	-0-	169 1	9 3	5 4	218 9	Y	198	198 0				4		
02	644 N	42	-0-	-602	-0-	39 1	2 3	1 4		Y	-0-	4 0				-0-		
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	266839	COMPL.	DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.	12902	-	18511
09	12480 X	10872	-0-	-1608	-0-	991 1	8655 3	19 4	1207 9	Y	1097	1093 0				26		
10	12276 X	10721	-0-	-1555	-0-	1045 1	8519 3	17 4	1140 9	Y	1036	1043 0				19		
11	10590 X	10075	-0-	-515	-0-	906 1	7771 3	17 4	1381 9	Y	1255	1248 0				26		
12	12214 X	10247	-0-	-1967	-0-	917 1	7979 3	22 4	1329 9	Y	1208	1211 0				23		
01	11501 X	7137	-0-	-4364	-0-	664 1	5434 3	27 4	1012 9	Y	920	921 0				22		
*02	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	939 1	10560 3	31 4	1156 9	Y	1051	1049 0				24		
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID	->	266858	COMPL.	DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.	13145	-	18732
09	1500 X	596	-0-	-904	-0-	114 1	10 3	7 4	465 9	Y	423	416 0				7		
10	403 N	117	-0-	-286	-0-	41 1	17 3	1 4	58 9	Y	53	59 0				1		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-		
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	46 1	2 4	208 9		Y	189	184 0				5		
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	5 0				-0-		
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	267436	COMPL.	DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.	13252	-	18397
09	5970 X	5220	-0-	-750	-0-	939 1	3208 3	17 4	1056 9	Y	960	962 0				36		
10	6169 X	5594	-0-	-575	-0-	990 1	3508 3	8 4	1088 9	Y	989	987 0				38		
11	5970 X	4976	-0-	-994	-0-	922 1	2812 3	6 4	1236 9	Y	1124	1112 0				50		
12	5394 X	3939	-0-	-1455	-0-	886 1	2179 3	9 4	865 9	Y	786	802 0				34		
01	5580 X	3818	-0-	-1762	-0-	905 1	1764 3	19 4	1130 9	Y	1027	1026 0				35		
02	4900 X	2523	-0-	-2377	-0-	625 1	1133 3	28 4	737 9	Y	670	677 0				28		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		MAY UNIT 1		//CONT.// 86950 600 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:		2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 12134		PERF.12834 - 18992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	739 13 4	1 430 9	33 3	3	Y	391	392 0			15
10	1240 X	1238	-0-	-2	-0-	705 5 4	1 8 3	8 3	3	Y	473	470 0			18
11	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	1047 9 4	1 469 9	10009 3	3	Y	426	425 0			19
12	1271 X	1166	-0-	-105	-0-	638 6 4	1 69 3	453 9	9	Y	412	413 0			18
01	1271 X	1070	-0-	-201	-0-	625 13 4	1 17 3	415 9	9	Y	377	382 0			13
02	10752 X	686	-0-	-10066	-0-	340 15 4	1 11 3	320 9	9	Y	291	292 0			12
DAVILA UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12792 - 17761		
09	3240 X	2621	-0-	-619	-0-	226 10 4	1 415 9	1970 3	3	Y	377	376 0			8
10	3689 X	2542	-0-	-1147	-0-	212 6 4	1 400 9	1924 3	3	Y	364	365 0			7
11	3570 X	2463	-0-	-1107	-0-	180 5 4	1 296 9	1982 3	3	Y	269	272 0			4
12	3007 X	2467	-0-	-540	-0-	181 3 4	1 288 9	1995 3	3	Y	262	261 0			5
01	2697 X	2022	-0-	-675	-0-	159 5 4	1 241 9	1617 3	3	Y	219	219 0			5
02	2436 X	2122	-0-	-314	-0-	156 5 4	1 1738 9	1738 3	3	Y	203	204 0			4
MOBIL UNIT D				WELL #:		1H	RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 12151		PERF.12731 - 17001		
09	1200 X	215	-0-	-985	-0-	91 123 9	1 1 4	1 4	4	Y	112	109 0			3
10	1240 X	1027	-0-	-213	-0-	755 12 4	1 25 3	235 9	9	Y	214	213 0			4
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	209 183 9	1 4 4	4 4	4	Y	166	167 0			3
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	315 7 4	1 236 3	472 9	9	Y	429	424 0			8
01	1023 X	83	-0-	-940	-0-	16 66 9	1 1 4	1 4	4	Y	60	67 0			1
*02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	251 8 4	1 841 3	494 9	9	Y	449	440 0			10
FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12887 - 18199		
09	2100 N	286	-0-	-1814	-0-	60 3 4	1 3 3	220 9	9	Y	200	201 0			4
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	50 2 4	1 28 3	293 9	9	Y	266	265 0			5
11	540 N	326	-0-	-214	-0-	37 1 4	1 2 3	286 9	3	Y	260	261 0			4
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	23 1 4	1 1 3	1 3	3	Y	200	200 0			4
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	220 98 1	9 427 3	207 9	9	Y	188	188 0			4
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	27 1 4	1 1 3	106 9	9	Y	96	98 0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	4260 X	2577	-0-	-1683	-0-	223 10 4	1969 3 375 9	Y	341	341 0					7
10	4402 X	2158	-0-	-2244	-0-	212 6 4	1520 3 420 9	Y	382	381 0					8
11	4200 X	2347	-0-	-1853	-0-	321 9 4	1677 3 340 9	Y	309	312 0					5
12	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	280 4 4	2081 3 272 9	Y	247	247 0					5
01	2666 X	300	-0-	-2366	-0-	149 1 4	7 3 140 9	Y	127	129 0					3
02	2408 X	76	-0-	-2332	-0-	36 1 1	2 3 37 9	Y	34	36 0					1
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222															
09	930 N	558	-0-	-372	-0-	361 6 4	20 3 171 9	Y	155	165 0					6
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	566 4 4	33 3 762 9	Y	693	672 0					27
11	1230 N	936	-0-	-294	-0-	600 4 4	28 3 304 9	Y	276	291 0					12
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	321 3 4	23 3 262 9	Y	238	240 0					10
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	10 0					-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-						-0-
SIENKIEWICZ UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530															
09	6900 X	1213	-0-	-5687	-0-	796 46 4	5 3 366 9	Y	333	333 0					6
10	5022 X	825	-0-	-4197	-0-	423 7 4	4 3 391 9	Y	355	353 0					8
11	1530 X	1108	-0-	-422	-0-	413 6 4	186 3 503 9	Y	457	452 0					13
12	1240 X	874	-0-	-366	-0-	429 5 4	8 3 432 9	Y	393	396 0					10
01	1240 X	958	-0-	-282	-0-	516 22 4	1 3 419 9	Y	381	382 0					9
*02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	721 33 4	167 3 606 9	Y	551	541 0					19
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821															
09	1170 N	993	-0-	-177	-0-	360 16 4	507 3 110 9	Y	100	107 0					2
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	398 12 4	111 3 561 9	Y	510	502 0					10
11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	116 3 4	344 3 508 9	Y	462	465 0					7
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	133 2 4	484 3 474 9	Y	431	430 0					8
01	1085 N	823	-0-	-262	-0-	125 4 4	266 3 428 9	Y	389	389 0					8
02	980 X	705	-0-	-275	-0-	151 4 4	283 3 267 9	Y	243	246 0					5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268958	COMPL. DATE 02/02/2013	TOTAL	DEPTH 12479	PERF.13119	- 18032	CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1294	-0-	-0-	-26	-0-		366 1	670 3	14 4	244 9	Y	222	221	0			8
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		344 1	800 3	4 4	264 9	Y	240	241	0			7
11	1200 N	396	-0-	-0-	-804	-0-		198 1	31 3	3 4	164 9	Y	149	151	0			5
12	1333 N	442	-0-	-0-	-891	-0-		254 1	2 3	3 4	183 9	Y	166	166	0			5
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-		151 1	1978 3	3 4	180 9	Y	164	165	0			4
*02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-		158 1	1998 3	14 4	172 9	Y	156	155	0			5
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT																		
						WELL #:		1H	RRCID -> 268960	COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL	DEPTH 12636	PERF.13130	- 17034			
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	-0-		787 1	2231 3	31 4	545 9	Y	495	487	0			17
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-		887 1	2193 3	10 4	620 9	Y	564	564	0			17
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-		800 1	1996 3	14 4	612 9	Y	556	553	0			20
12	3720 X	3688	-0-	-0-	-32	-0-		846 1	2221 3	9 4	612 9	Y	556	558	0			18
01	3720 X	3566	-0-	-0-	-154	-0-		728 1	2086 3	14 4	738 9	Y	671	674	0			15
02	3360 X	2823	-0-	-0-	-537	-0-		572 1	1675 3	52 4	524 9	Y	476	475	0			16
LUNA UNIT																		
						WELL #:		2H	RRCID -> 268976	COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL	DEPTH 12247	PERF.13090	- 18459			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	165	-0-	-0-	165	165		49 1	7 3	2 4	107 9	Y	97	93	0			4
MOBIL UNIT C																		
						WELL #:		1H	RRCID -> 269119	COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL	DEPTH 12110	PERF.12584	- 18940			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MORGAN UNIT																		
						WELL #:		3H	RRCID -> 269192	COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL	DEPTH 11926	PERF.12657	- 18275			
09	6210 X	4083	-0-	-0-	-2127	-0-		701 1	2492 3	145 4	745 9	Y	677	676	0			14
10	5022 X	4180	-0-	-0-	-842	-0-		725 1	2487 3	86 4	882 9	Y	802	797	0			19
11	4860 X	3799	-0-	-0-	-1061	-0-		664 1	2125 3	119 4	891 9	Y	810	810	0			19
12	4216 X	3576	-0-	-0-	-640	-0-		696 1	2013 3	122 4	745 9	Y	677	675	0			21
01	4216 X	3720	-0-	-0-	-496	-0-		733 1	2072 3	35 4	880 9	Y	800	800	0			21
02	3528 X	3015	-0-	-0-	-513	-0-		625 1	1656 3	39 4	695 9	Y	632	635	0			18

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
BAILEY-RETZLOFF UNIT																													
WELL #: 3H															RRCID -> 269282														
COMPL. DATE 08/08/2013															TOTAL DEPTH 12183														
PERF.12916															- 17997														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
09	4170	X	3629	-0-	-0-	-541	-0-		275	1	2739	3	Y	548	549	0					11								
10	4309	X	3790	-0-	-0-	-519	-0-		12	4	603	9	Y	817	811	0					17								
11	4170	X	3656	-0-	-0-	-514	-0-		346	1	2535	3	Y	868	871	0					14								
12	4309	X	3763	-0-	-0-	-546	-0-		10	4	899	9	Y	741	741	0					14								
01	4216	X	3643	-0-	-0-	-573	-0-		352	1	2339	3	Y	755	753	0					16								
02	3416	X	2638	-0-	-0-	-778	-0-		10	4	955	9	Y	512	518	0					10								
									387	1	2555	3	Y																
									6	4	815	9	Y																
									398	1	2403	3	Y																
									11	4	831	9	Y																
									297	1	1769	3	Y																
									9	4	563	9	Y																
KENNEDY																													
WELL #: 5H																													
RRCID -> 269375																													
COMPL. DATE 03/11/2013																													
TOTAL DEPTH 12200																													
PERF.12752 - 17306																													
09	3720	X	-0-	-0-	-0-	-3720	-0-							Y	-0-						-0-								
10	2294	X	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-							Y	-0-						-0-								
11	2220	X	-0-	-0-	-0-	-2220	-0-							Y	-0-						-0-								
12	1488	X	-0-	-0-	-0-	-1488	-0-							Y	-0-						-0-								
01	310	X	-0-	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-						-0-								
02	T. A.		1410	-0-	-0-	1410	1410		352	1	1029	3	Y	17	17	0					-0-								
									10	4	19	9	Y																
OLSON-ESSE UNIT																													
WELL #: 2H																													
RRCID -> 269502																													
COMPL. DATE 05/24/2012																													
TOTAL DEPTH 12427																													
PERF.13172 - 18778																													
09	14B2	EXT	297	-0-	-0-	297	642		162	1	3	4	Y	120	118	0					3								
10	642	X	-0-	-0-	-0-	-642	-0-		132	9			Y	-0-	3	0					-0-								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-								
12	310	N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-							-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-								
DAVILA-GRAHAM UNIT																													
WELL #: 1H																													
RRCID -> 270119																													
COMPL. DATE 09/05/2012																													
TOTAL DEPTH 12073																													
PERF.12302 - 18687																													
09	5340	X	4886	-0-	-0-	-454	-0-		521	1	3472	3	Y	791	788	0					16								
10	5301	X	3966	-0-	-0-	-1335	-0-		23	4	870	9	Y	574	578	0					12								
11	5130	X	3469	-0-	-0-	-1661	-0-		344	1	2981	3	Y	555	558	0					9								
12	5053	X	3991	-0-	-0-	-1062	-0-		10	4	631	9	Y	661	657	0					13								
01	5053	X	4072	-0-	-0-	-981	-0-		249	1	2602	3	Y	548	549	0					12								
02	4564	X	3757	-0-	-0-	-807	-0-		7	4	611	9	Y	442	446	0					8								
									484	1	2773	3	Y																
									7	4	727	9	Y																
									354	1	3105	3	Y																
									10	4	603	9	Y																
									334	1	2927	3	Y																
									10	4	486	9	Y																
MORGAN UNIT																													
WELL #: 2H																													
RRCID -> 270279																													
COMPL. DATE 07/04/2013																													
TOTAL DEPTH 11925																													
PERF.12675 - 18299																													
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-		590	1	159	3	Y	426	425	0					9								
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-		124	4	469	9	Y	532	529	0					12								
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-		573	1	201	3	Y	407	409	0					10								
12	1364	N	1186	-0-	-0-	-178	-0-		69	4	585	9	Y	342	342	0					10								
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-		577	1	192	3	Y	390	390	0					10								
*02	2800	N	9071	-0-	-0-	6271	6271		106	4	448	9	Y	238	241	0					7								
									525	1	191	3	Y																
									94	4	376	9	Y																
									636	1	347	3	Y																
									31	4	429	9	Y																
									839	1	7918	3	Y																
									52	4	262	9	Y																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE	
09	480 N	225	-0-	-255	-0-	163	1	5	3	Y	45	46	0	1
						7	4	50	9					
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	299	1	11	3	Y	88	87	0	2
						9	4	97	9					
11	840 N	653	-0-	-187	-0-	501	1	42	3	Y	87	88	0	1
						14	4	96	9					
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	362	1	9	3	Y	44	44	0	1
						5	4	48	9					
01	403 N	200	-0-	-203	-0-	167	1	5	4	Y	25	25	0	1
						28	9							
02	616 N	445	-0-	-171	-0-	396	1	18	3	Y	18	19	0	-0-
						11	4	20	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170														
09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	696	1	1501	3	Y	1212	1213	0	46
						12	4	1333	9					
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	765	1	1528	3	Y	1361	1355	0	52
						6	4	1497	9					
11	3180 X	2770	-0-	-410	-0-	735	1	741	3	Y	1172	1172	0	52
						5	4	1289	9					
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	761	1	1471	3	Y	1371	1364	0	59
						7	4	1508	9					
01	3782 X	3731	-0-	-51	-0-	734	1	1504	3	Y	1343	1356	0	46
						16	4	1477	9					
02	3416 X	2184	-0-	-1232	-0-	522	1	478	3	Y	1055	1057	0	44
						23	4	1161	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629														
09	2580 X	1876	-0-	-704	-0-	138	1	1101	3	Y	574	575	0	12
						6	4	631	9					
10	2604 X	2337	-0-	-267	-0-	166	1	1394	3	Y	702	700	0	14
						5	4	772	9					
11	2460 X	2216	-0-	-244	-0-	160	1	1306	3	Y	678	681	0	11
						4	4	746	9					
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	184	1	1680	3	Y	679	677	0	13
						3	4	747	9					
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	181	1	1682	3	Y	609	609	0	13
						5	4	670	9					
02	2072 N	1886	-0-	-186	-0-	140	1	1298	3	Y	404	409	0	8
						4	4	444	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
10	5363 X	880	-0-	-4483	-0-	209	1	5	3	Y	600	588	0	12
						6	4	660	9					
11	2490 X	1840	-0-	-650	-0-	475	1	7	3	Y	1223	1215	0	20
						13	4	1345	9					
12	2170 X	1578	-0-	-592	-0-	456	1	2	3	Y	1013	1014	0	19
						6	4	1114	9					
01	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	419	1	2	3	Y	736	739	0	16
						12	4	810	9					
02	1708 X	1314	-0-	-394	-0-	570	1	17	3	Y	647	651	0	12
						15	4	712	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																											
WILLBERN-BUEGELER UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 270334															COMPL. DATE 02/04/2013															TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																					
09	12690 X		9935		-0-		-2755		-0-		996 1		40 4		8241 3		658 9		Y		598		594 0												21																																							
10	11377 X		10335		-0-		-1042		-0-		1100 1		14 4		8536 3		685 9		Y		623		625 0												19																																							
11	10170 X		7364		-0-		-2806		-0-		880 1		16 4		6009 3		459 9		Y		417		421 0												15																																							
12	11687 X		8399		-0-		-3288		-0-		890 1		11 4		6994 3		504 9		Y		458		458 0												15																																							
01	10540 X		5264		-0-		-5276		-0-		709 1		14 4		4509 3		32 9		Y		29		43 0												1																																							
02	9324 X		1886		-0-		-7438		-0-		514 1		46 4		1252 3		74 9		Y		67		66 0												2																																							
NITSCH UNIT 'B'															WELL #: 1H															RRCID -> 270335															COMPL. DATE 04/29/2015															TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728														
09	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		177										Y		-0-		1 0														-0-																																					
10	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		177										Y		-0-														-0-																																							
11	177 X		-0-		-0-		-177		-0-										Y		-0-														-0-																																							
12	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																							
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																							
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-																																							
NITSCH UNIT 'B'															WELL #: 2H															RRCID -> 270336															COMPL. DATE 02/10/2013															TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687														
09	7200 X		1453		-0-		-5747		-0-		975 1		18 4		261 3		199 9		Y		181		175 0														13																																					
10	7440 X		1468		-0-		-5972		-0-		1037 1		52 4		327 3		52 9		Y		47		57 0												3																																							
11	7200 X		1320		-0-		-5880		-0-		1143 1		113 4		36 3		28 9		Y		25		26 0												2																																							
12	1643 X		1296		-0-		-347		-0-		1059 1		127 4		62 3		48 9		Y		44		43 0												3																																							
01	1643 X		1413		-0-		-230		-0-		1139 1		228 4		9 3		37 9		Y		34		35 0												2																																							
02	1344 X		1297		-0-		-47		-0-		940 1		86 4		119 3		152 9		Y		138		127 0												13																																							
WESTON GAS UNIT 1															WELL #: 2H															RRCID -> 270338															COMPL. DATE 12/15/2013															TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267														
09	3600 X		2997		-0-		-603		-0-		198 1		4 4		2645 3		150 9		Y		136		137 0														3																																					
10	3720 X		3061		-0-		-659		-0-		210 1		4 4		2705 3		142 9		Y		129		130 0												2																																							
11	3600 X		2636		-0-		-964		-0-		172 1		3 4		2301 3		160 9		Y		145		144 0												3																																							
12	4185 X		2350		-0-		-1835		-0-		158 1		4 4		2057 3		131 9		Y		119		120 0												2																																							
01	3100 X		1600		-0-		-1500		-0-		110 1		4 4		1401 3		85 9		Y		77		77 0												2																																							
02	2800 X		1044		-0-		-1756		-0-		51 1		2 4		985 3		6 9		Y		5		7 0												-0-																																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
KENNEDY				WELL #:		4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12754 - 17997	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8790 X	3464	-0-	-5326	-0-	406 1	2564 3	18 4	476 9	Y	433	436 0			9
10	9083 X	3445	-0-	-5638	-0-	420 1	2516 3	13 4	496 9	Y	451	451 0			9
11	8790 X	1512	-0-	-7278	-0-	678 1	616 3	18 4	200 9	Y	182	188 0			3
12	5053 X	1050	-0-	-4003	-0-	911 1	41 3	13 4	85 9	Y	77	79 0			1
01	4681 X	1303	-0-	-3378	-0-	616 1	418 3	18 4	251 9	Y	228	224 0			5
02	3220 X	2749	-0-	-471	-0-	413 1	1864 3	12 4	460 9	Y	418	415 0			8

WESTON GAS UNIT 1				WELL #:		11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 12544		PERF.13567 - 19169	
09	5670 X	601	-0-	-5069	-0-	154 1	287 3	7 4	153 9	Y	139	141 0			3
10	5859 X	265	-0-	-5594	-0-	161 1	5 4	99 9		Y	90	91 0			2
11	5670 X	720	-0-	-4950	-0-	182 1	291 3	5 4	242 9	Y	220	218 0			4
12	5208 X	4947	-0-	-261	-0-	1098 1	3481 3	16 4	352 9	Y	320	318 0			6
01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	899 1	5901 3	26 4	264 9	Y	240	241 0			5
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	5 0			-0-

MOBIL UNIT C				WELL #:		2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12496 - 18590	
09	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	353 1	4474 3	7 4	1180 9	Y	1073	1069 0			26
10	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	410 1	5278 3	7 4	1265 9	Y	1150	1155 0			21
11	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	386 1	5115 3	8 4	1407 9	Y	1279	1273 0			27
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	409 1	5438 3	10 4	1338 9	Y	1216	1220 0			23
01	6975 X	6584	-0-	-391	-0-	386 1	4935 3	16 4	1247 9	Y	1134	1130 0			27
02	6468 X	5606	-0-	-862	-0-	346 1	4290 3	12 4	958 9	Y	871	878 0			20

WESTON-HENKE UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12775 - 16380	
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	259 1	2099 3	5 4	381 9	Y	346	338 0			8
10	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	342 1	2351 3	6 4	476 9	Y	433	433 0			8
11	3330 X	3064	-0-	-266	-0-	338 1	2082 3	6 4	638 9	Y	580	576 0			12
12	3751 X	3175	-0-	-576	-0-	389 1	2380 3	9 4	397 9	Y	361	366 0			7
01	3162 X	2874	-0-	-288	-0-	327 1	2067 3	14 4	466 9	Y	424	421 0			10
02	2856 X	2792	-0-	-64	-0-	344 1	1954 3	11 4	483 9	Y	439	439 0			10

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																	
MOBIL UNIT B																	
WELL #: 2H RRCID -> 270565																	
COMPL. DATE 06/08/2013																	
TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2430 X	1955	-0-	-475	-0-	-0-	448 1	1440 3	8 4	59 9	Y	54	58 0				1
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	862 1	2354 3	14 4	119 9	Y	108	107 0				2
11	3300 X	1709	-0-	-1591	-0-	-0-	435 1	1257 3	8 4	9 9	Y	8	10 0				-0-
12	3720 X	1381	-0-	-2339	-0-	-0-	444 1	927 3	10 4		Y	-0-					-0-
01	3720 X	2844	-0-	-876	-0-	-0-	730 1	1964 3	31 4	119 9	Y	108	105 0				3
02	3024 X	1837	-0-	-1187	-0-	-0-	451 1	1222 3	14 4	150 9	Y	136	136 0				3
BARBOZA UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 270866	COMPL. DATE 09/05/2013					TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420					
09	5520 X	4859	-0-	-661	-0-	-0-	562 1	3064 3	22 4	1211 9	Y	1101	1095 0				38
10	5704 X	4982	-0-	-722	-0-	-0-	621 1	2999 3	8 4	1354 9	Y	1231	1232 0				37
11	5340 X	4496	-0-	-844	-0-	-0-	553 1	2684 3	10 4	1249 9	Y	1135	1131 0				41
12	5425 X	4727	-0-	-698	-0-	-0-	582 1	2981 3	7 4	1157 9	Y	1052	1059 0				34
01	5177 X	4589	-0-	-588	-0-	-0-	488 1	3073 3	10 4	1018 9	Y	925	939 0				20
02	4200 X	3946	-0-	-254	-0-	-0-	349 1	2897 3	31 4	669 9	Y	608	608 0				20
MOBIL UNIT B					WELL #: 1H	RRCID -> 270927	COMPL. DATE 06/05/2013					TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457					
09	T. A.	1167	-0-	1167	6120	-0-	867 1	14 4	286 9		Y	260	255 0				6
10	T. A.	1680	-0-	1680	7800	-0-	386 1	1187 3	6 4	101 9	Y	92	96 0				2
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1512 X	13	-0-	-1499	-0-	-0-	10 1	3 3			Y	-0-					-0-
BARBOZA UNIT					WELL #: 4H	RRCID -> 270944	COMPL. DATE 09/05/2013					TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675					
09	4470 X	4070	-0-	-400	-0-	-0-	669 1	2789 3	26 4	586 9	Y	533	534 0				18
10	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	-0-	756 1	2858 3	9 4	552 9	Y	502	505 0				15
11	4200 X	3649	-0-	-551	-0-	-0-	710 1	2435 3	12 4	492 9	Y	447	446 0				16
12	4743 X	3488	-0-	-1255	-0-	-0-	695 1	2398 3	8 4	387 9	Y	352	357 0				11
01	4743 X	3370	-0-	-1373	-0-	-0-	541 1	2459 3	11 4	359 9	Y	326	330 0				7
02	3696 X	3019	-0-	-677	-0-	-0-	381 1	1957 3	34 4	647 9	Y	588	575 0				20

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	13290 X	10739	-0-	-2551	-0-	1018 41	1 4	9310 370	3 9	Y	336	328 0		12
10	13733 X	12732	-0-	-1001	-0-	1230 16	1 4	10742 744	3 9	Y	676	668 0		20
11	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	1384 25	1 4	13625 1465	3 9	Y	1332	1304 0		48
12	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1232 15	1 4	11247 864	3 9	Y	785	808 0		25
01	12741 X	10697	-0-	-2044	-0-	863 17	1 4	8940 877	3 9	Y	797	805 0		17
02	15400 X	7532	-0-	-7868	-0-	636 57	1 4	6256 583	3 9	Y	530	529 0		18
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
09	4620 X	4189	-0-	-431	-0-	668 26	1 4	2755 740	3 9	Y	673	670 0		23
10	4402 X	3411	-0-	-991	-0-	715 8	1 4	2094 594	3 9	Y	540	547 0		16
11	4050 X	3186	-0-	-864	-0-	677 12	1 4	1905 592	3 9	Y	538	535 0		19
12	4340 X	3652	-0-	-688	-0-	683 8	1 4	2327 634	3 9	Y	576	576 0		19
01	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	672 13	1 4	4638 912	3 9	Y	829	830 0		18
02	3920 X	3198	-0-	-722	-0-	410 37	1 4	2286 465	3 9	Y	423	427 0		14
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
09	6360 X	6111	-0-	-249	-0-	807 14	1 4	4170 1120	3 9	Y	1018	1017 0		24
10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	872 14	1 4	4196 1008	3 9	Y	916	923 0		17
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	768 14	1 4	3521 1123	3 9	Y	1021	1017 0		21
12	6324 X	5145	-0-	-1179	-0-	791 19	1 4	3319 1016	3 9	Y	924	928 0		17
01	6324 X	4836	-0-	-1488	-0-	746 31	1 4	3021 1038	3 9	Y	944	938 0		23
02	5488 X	4195	-0-	-1293	-0-	596 18	1 4	2766 815	3 9	Y	741	747 0		17
MOBIL UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
09	9300 X	4131	-0-	-5169	-0-	652 5	1 4	2639 835	3 9	Y	759	761 0		7
10	9610 X	4334	-0-	-5276	-0-	296 2	1 4	3264 772	3 9	Y	702	701 0		8
11	9300 X	3687	-0-	-5613	-0-	297 2	1 4	2766 622	3 9	Y	565	566 0		7
12	4681 X	2258	-0-	-2423	-0-	385 3	1 4	1484 386	3 9	Y	351	354 0		4
01	4650 X	2283	-0-	-2367	-0-	218 10	1 4	1417 638	3 9	Y	580	577 0		7
02	3304 X	837	-0-	-2467	-0-	191 12	1 4	241 393	3 9	Y	357	358 0		6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	15300 X	5167	-0-	-10133	-0-	432 1	3641 3	4 4	Y	991	998 0		9	
10	15810 X	3057	-0-	-12753	-0-	299 1	1456 3	2 4	Y	1182	1178 0		13	
11	15300 X	1477	-0-	-13823	-0-	228 1	38 3	1 4	Y	1100	1100 0		13	
12	10850 X	1578	-0-	-9272	-0-	112 1	735 3	1 4	Y	664	669 0		8	
01	7223 X	1246	-0-	-5977	-0-	98 1	377 3	5 4	Y	696	695 0		9	
02	3780 X	1721	-0-	-2059	-0-	91 1	928 3	6 4	Y	633	631 0		11	
MOBIL UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488														
09	23430 X	9969	-0-	-13461	-0-	869 1	6825 3	7 4	Y	2062	2053 0		20	
10	24211 X	8096	-0-	-16115	-0-	784 1	5249 3	5 4	Y	1871	1870 0		21	
11	23430 X	7636	-0-	-15794	-0-	740 1	4990 3	3 4	Y	1730	1730 0		21	
12	16089 X	7065	-0-	-9024	-0-	737 1	4619 3	7 4	Y	1547	1550 0		18	
01	10447 X	5466	-0-	-4981	-0-	426 1	3735 3	19 4	Y	1169	1172 0		15	
02	6440 X	4486	-0-	-1954	-0-	374 1	3025 3	24 4	Y	966	964 0		17	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661														
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	3100 N	5225	-0-	2125	2125	596 1	4605 3	24 4	Y	-0-			-0-	
*02	2800 N	4297	-0-	1497	3622	556 1	2391 3	17 4	Y	1212	1184 0		28	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320														
09	8160 X	4464	-0-	-3696	-0-	449 1	3504 3	4 4	Y	461	469 0		4	
10	8432 X	6998	-0-	-1434	-0-	772 1	5555 3	5 4	Y	605	602 0		7	
11	8160 X	5729	-0-	-2431	-0-	615 1	4620 3	3 4	Y	446	448 0		5	
12	8432 X	5163	-0-	-3269	-0-	614 1	4038 3	6 4	Y	459	459 0		5	
01	8432 X	2918	-0-	-5514	-0-	539 1	1701 3	25 4	Y	594	592 0		7	
02	6328 X	5569	-0-	-759	-0-	655 1	4176 3	41 4	Y	634	630 0		11	

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
MARATHON OIL EF LLC																	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E																	
WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6450 X	4618	-0-	-1832	-0-		474	1 1	3440	3 3	Y	636	637	0			6
10	6665 X	4662	-0-	-2003	-0-		550	1 1	3672	3 3	Y	396	398	0			4
11	6450 X	4915	-0-	-1535	-0-		490	1 1	3767	3 3	Y	596	593	0			7
12	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-		711	1 1	4666	3 3	Y	756	754	0			9
01	6169 X	5323	-0-	-846	-0-		644	1 1	3982	3 3	Y	606	607	0			8
*02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-		408	1 1	3414	3 3	Y	895	888	0			15
							26	4 4	985	9 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F																	
WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115																	
09	3450 X	1144	-0-	-2306	-0-		178	1 1	29	3 3	Y	818	821	0			15
10	3565 X	1111	-0-	-2454	-0-		169	1 1	26	3 3	Y	805	797	0			23
11	3450 X	1043	-0-	-2407	-0-		157	1 1	12	3 3	Y	771	779	0			15
12	2666 X	1607	-0-	-1059	-0-		343	1 1	502	3 3	Y	643	642	0			16
01	2666 X	1373	-0-	-1293	-0-		293	1 1	78	3 3	Y	854	848	0			22
*02	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		63	4 4	939	9 9	Y	616	621	0			17
							343	1 1	344	3 3	Y						
							91	4 4	678	9 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F																	
WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486																	
09	3120 X	753	-0-	-2367	-0-		212	1 1	1	3 3	Y	451	458	0			8
10	2852 X	858	-0-	-1994	-0-		236	1 1	67	3 3	Y	466	461	0			13
11	2760 X	1050	-0-	-1710	-0-		42	4 4	513	9 9	Y	565	567	0			11
12	2635 X	2427	-0-	-208	-0-		235	1 1	155	3 3	Y	618	614	0			15
01	2635 X	1763	-0-	-872	-0-		38	4 4	622	9 9	Y	614	613	0			16
*02	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-		433	1 1	1245	3 3	Y	579	579	0			16
							69	4 4	680	9 9							
							508	1 1	471	3 3	Y						
							109	4 4	675	9 9							
							375	1 1	347	3 3	Y						
							99	4 4	637	9 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F																	
WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278																	
09	3360 X	1070	-0-	-2290	-0-		186	1 1	65	3 3	Y	710	712	0			13
10	3472 X	1061	-0-	-2411	-0-		38	4 4	781	9 9	Y	698	691	0			20
11	3360 X	1271	-0-	-2089	-0-		201	1 1	56	3 3	Y	630	638	0			12
12	2263 X	1659	-0-	-604	-0-		36	4 4	768	9 9	Y	535	534	0			13
01	2263 X	968	-0-	-1295	-0-		194	1 1	352	3 3	Y	532	532	0			13
02	1176 X	954	-0-	-222	-0-		32	4 4	693	9 9	Y	521	520	0			14
							386	1 1	622	3 3	Y						
							62	4 4	589	9 9							
							258	1 1	69	3 3	Y						
							56	4 4	585	9 9							
							265	1 1	46	3 3	Y						
							70	4 4	573	9 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 #:	2H	RRCID ->	271733	COMPL.	DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8280 X	6111	-0-	-2169	-0-	734 1	4696 3	6 4	675 9	Y	614	616	0		6
10	8556 X	6790	-0-	-1766	-0-	796 1	5076 3	5 4	913 9	Y	830	827	0		9
11	8280 X	7118	-0-	-1162	-0-	765 1	4741 3	3 4	1609 9	Y	1463	1455	0		17
12	6665 X	5823	-0-	-842	-0-	733 1	4233 3	7 4	850 9	Y	773	781	0		9
01	6789 X	3150	-0-	-3639	-0-	346 1	2733 3	16 4	55 9	Y	50	58	0		1
02	6216 X	4876	-0-	-1340	-0-	709 1	3778 3	45 4	344 9	Y	313	309	0		5
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #:	4H	RRCID ->	271810	COMPL.	DATE	12/24/2013	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388
09	10500 X	8342	-0-	-2158	-0-	1005 1	6766 3	8 4	563 9	Y	512	515	0		5
10	10850 X	8864	-0-	-1986	-0-	918 1	6899 3	6 4	1041 9	Y	946	941	0		10
11	10500 X	8393	-0-	-2107	-0-	851 1	6478 3	4 4	1060 9	Y	964	963	0		11
12	10850 X	8331	-0-	-2519	-0-	867 1	6363 3	8 4	1093 9	Y	994	993	0		12
01	8866 X	8476	-0-	-390	-0-	955 1	6368 3	44 4	1109 9	Y	1008	1007	0		13
02	8008 X	7502	-0-	-506	-0-	865 1	5618 3	55 4	964 9	Y	876	874	0		15
MAY B UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	272525	COMPL.	DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.12545	- 16348
09	2580 X	2342	-0-	-238	-0-	418 1	1749 3	18 4	157 9	Y	143	144	0		3
10	2232 X	1826	-0-	-406	-0-	332 1	1324 3	10 4	160 9	Y	145	145	0		3
11	3120 X	1875	-0-	-1245	-0-	818 1	912 3	22 4	123 9	Y	112	113	0		2
12	2604 X	2240	-0-	-364	-0-	1015 1	1093 3	14 4	118 9	Y	107	107	0		2
01	2604 X	1889	-0-	-715	-0-	854 1	898 3	25 4	112 9	Y	102	102	0		2
02	1764 N	1205	-0-	-559	-0-	607 1	504 3	16 4	78 9	Y	71	72	0		1
CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	272730	COMPL.	DATE	04/01/2014	TOTAL	DEPTH	11919	PERF.12303	- 18667
09	4470 X	1275	-0-	-3195	-0-	226 1	377 3	4 4	668 9	Y	607	601	0		14
10	4619 X	1504	-0-	-3115	-0-	203 1	574 3	3 4	724 9	Y	658	660	0		12
11	4470 X	2494	-0-	-1976	-0-	256 1	1389 3	5 4	844 9	Y	767	763	0		16
12	4991 X	2677	-0-	-2314	-0-	362 1	1612 3	9 4	694 9	Y	631	635	0		12
01	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	461 1	2466 3	19 4	765 9	Y	695	690	0		17
02	2324 X	2185	-0-	-139	-0-	265 1	1634 3	8 4	278 9	Y	253	264	0		6

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		MAY B UNIT		86950 600 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
						WELL #:		2H	RRCID -> 272778	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL	DEPTH 12609	PERF.12535	- 16479				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4830 X	3304	-0-	-0-	-1526	-0-		397 1	2683 3			Y	187	188 0				4
								18 4	206 9									
10	4991 X	3409	-0-	-0-	-1582	-0-		403 1	2755 3			Y	217	217 0				4
								12 4	239 9									
11	4500 X	3369	-0-	-0-	-1131	-0-		415 1	2698 3			Y	223	223 0				4
								11 4	245 9									
12	3689 X	3363	-0-	-0-	-326	-0-		453 1	2697 3			Y	187	187 0				4
								7 4	206 9									
01	3627 X	3324	-0-	-0-	-303	-0-		468 1	2561 3			Y	256	254 0				6
								13 4	282 9									
02	3136 X	2009	-0-	-0-	-1127	-0-		257 1	1584 3			Y	146	149 0				3
								7 4	161 9									

MAY B UNIT						WELL #:	5H	RRCID -> 272779	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12634	- 16345					
09	1920 X	-0-	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-						-0-
10	1984 X	-0-	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

FRANKE UNIT						WELL #:	3H	RRCID -> 273078	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH 12438	PERF.12673	- 19174					
09	2490 X	1619	-0-	-0-	-871	-0-		733 1	755 3		Y	93	92 0					3
								29 4	102 9									
10	2294 X	670	-0-	-0-	-1624	-0-		573 1	1 3		Y	82	83 0					2
								6 4	90 9									
11	2220 X	966	-0-	-0-	-1254	-0-		620 1	202 3		Y	121	119 0					4
								11 4	133 9									
12	1674 X	805	-0-	-0-	-869	-0-		719 1	4 3		Y	67	69 0					2
								8 4	74 9									
01	1674 X	78	-0-	-0-	-1596	-0-		66 1	2 3		Y	8	10 0					-0-
								1 4	9 9									
02	1512 X	432	-0-	-0-	-1080	-0-		107 1	284 3		Y	28	27 0					1
								10 4	31 9									

FRANKE UNIT						WELL #:	4H	RRCID -> 273079	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH 12485	PERF.12678	- 19236					
09	7920 X	6474	-0-	-0-	-1446	-0-		837 1	4341 3		Y	1148	1129 0					40
								33 4	1263 9									
10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	-0-		1000 1	4693 3		Y	1343	1342 0					41
								12 4	1477 9									
11	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	-0-		940 1	4129 3		Y	1244	1240 0					45
								17 4	1368 9									
12	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	-0-		927 1	4148 3		Y	1490	1487 0					48
								10 4	1639 9									
01	7192 X	4156	-0-	-0-	-3036	-0-		377 1	2746 3		Y	932	960 0					20
								8 4	1025 9									
02	5740 X	3516	-0-	-0-	-2224	-0-		269 1	2703 3		Y	473	477 0					16
								24 4	520 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
FRANKE UNIT															WELL #: 5H					RRCID -> 273081					COMPL. DATE 06/26/2014					TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0								AMT CODE			AMT CODE				AMT CODE																			
09	11130 X	3047	-0-	-8083	-0-	664	1	2288	3	Y	63	65	0				2																	
						26	4	69	9																									
10	7998 X	2621	-0-	-5377	-0-	356	1	1886	3	Y	341	333	0				10																	
						4	4	375	9																									
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	617	1	2531	3	Y	498	490	0				18																	
						11	4	548	9																									
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	635	1	2304	3	Y	395	400	0				13																	
						7	4	435	9																									
01	3348 X	845	-0-	-2503	-0-	122	1	570	3	Y	137	147	0				3																	
						2	4	151	9																									
02	3472 X	434	-0-	-3038	-0-	44	1	253	3	Y	121	120	0				4																	
						4	4	133	9																									
CHILDREN'S WESTON UNIT															WELL #: 1HR					RRCID -> 273128					COMPL. DATE 05/22/2012					TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190				
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	0				-0-																	
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-						-0-																	
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-						-0-																	
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
CHILDREN'S WESTON UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 273486					COMPL. DATE 12/28/2015					TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695				
09	7950 X	5917	-0-	-2033	-0-	779	1	4419	3	Y	641	645	0				15																	
						14	4	705	9																									
10	7378 X	858	-0-	-6520	-0-	438	1	369	3	Y	40	54	0				1																	
						7	4	44	9																									
11	7140 X	1687	-0-	-5453	-0-	637	1	1026	3	Y	11	12	0				-0-																	
						12	4	12	9																									
12	8029 X	1310	-0-	-6719	-0-	710	1	19	3	Y	513	503	0				10																	
						17	4	564	9																									
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	679	1	6150	3	Y	892	880	0				22																	
						28	4	981	9																									
*02	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	906	1	8995	3	Y	982	981	0				23																	
						29	4	1080	9																									
MAY B UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 273487					COMPL. DATE 04/16/2014					TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154				
09	5880 X	2280	-0-	-3600	-0-	344	1	1672	3	Y	226	226	0				5																	
						15	4	249	9																									
10	5146 X	1965	-0-	-3181	-0-	297	1	1393	3	Y	242	242	0				5																	
						9	4	266	9																									
11	2910 X	1797	-0-	-1113	-0-	322	1	998	3	Y	425	423	0				7																	
						9	4	468	9																									
12	2511 X	949	-0-	-1562	-0-	306	1	21	3	Y	562	558	0				11																	
						4	4	618	9																									
01	2511 X	857	-0-	-1654	-0-	298	1	5	3	Y	495	495	0				11																	
						9	4	545	9																									
02	1680 N	1057	-0-	-623	-0-	600	1	25	3	Y	378	382	0				7																	
						16	4	416	9																									
FRANKE UNIT															WELL #: 6H					RRCID -> 274278					COMPL. DATE 06/26/2014					TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897						
								PERF.12702 - 18410						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	7890 X	3296	-0-	-4594	-0-	638 1	2494 3	Y	126	123 0				4
10	8153 X	2389	-0-	-5764	-0-	25 4	139 9	Y	80	82 0				2
11	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	681 1	1612 3	Y	104	102 0				4
12	30303 X	30303	-0-	-0-	-0-	8 4	88 9	Y	90	91 0				3
01	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	1070 1	13209 3	Y	56	58 0				1
02	13440 X	6513	-0-	-6927	-0-	20 4	114 9	Y	72	71 0				2
						1582 1	28600 3	Y						
						22 4	99 9	Y						
						680 1	2567 3	Y						
						14 4	62 9	Y						
						850 1	5508 3	Y						
						76 4	79 9	Y						
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BLACKJACK UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12796 - 18762				
09	5670 X	3723	-0-	-1947	-0-	168 1	2953 3	Y	538	544 0				9
10	5549 X	4020	-0-	-1529	-0-	10 4	592 9	Y	571	568 0				12
11	5370 X	2081	-0-	-3289	-0-	205 1	3184 3	Y	325	328 0				9
12	5549 X	4378	-0-	-1171	-0-	3 4	628 9	Y	611	604 0				16
01	4867 X	2791	-0-	-2076	-0-	155 1	1566 3	Y	460	465 0				11
02	3640 X	3087	-0-	-553	-0-	2 4	358 9	Y	507	501 0				17
						203 1	3501 3	Y						
						2 4	672 9	Y						
						243 1	2032 3	Y						
						10 4	506 9	Y						
						644 1	1856 3	Y						
						29 4	558 9	Y						
MOBIL UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12521 - 17147				
09	6300 X	3726	-0-	-2574	-0-	253 1	3066 3	Y	365	366 0				9
10	6014 X	2921	-0-	-3093	-0-	5 4	402 9	Y	290	294 0				5
11	5250 X	3074	-0-	-2176	-0-	230 1	2368 3	Y	390	387 0				8
12	6045 X	3004	-0-	-3041	-0-	4 4	319 9	Y	360	361 0				7
01	6045 X	1296	-0-	-4749	-0-	409 1	2228 3	Y	222	224 0				5
02	3472 X	879	-0-	-2593	-0-	8 4	429 9	Y	298	296 0				7
						249 1	2353 3	Y						
						6 4	396 9	Y						
						257 1	784 3	Y						
						11 4	244 9	Y						
						534 1	1 3	Y						
						16 4	328 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KRAMER UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214															
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
09	5130 X	3495	-0-	-1635	-0-	585	1 23 4	2820	3 67 9	Y	61	63	0		2
10	5301 X	4499	-0-	-802	-0-	735	1 9 4	3726	3 29 9	Y	26	27	0		1
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	677	1 12 4	3103	3 28 9	Y	25	25	0		1
12	4154 X	2860	-0-	-1294	-0-	621	1 7 4	2221	3 11 9	Y	10	11	0		-0-
01	4495 X	2048	-0-	-2447	-0-	450	1 9 4	1554	3 35 9	Y	32	31	0		1
02	4060 X	2627	-0-	-1433	-0-	429	1 39 4	2128	3 31 9	Y	28	28	0		1
LUNA UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442															
09	2910 X	1489	-0-	-1421	-0-	676	1 12 4	245	3 556 9	Y	505	513	0		19
10	3100 X	1219	-0-	-1881	-0-	628	1 5 4	164	3 422 9	Y	384	388	0		15
11	3000 X	1612	-0-	-1388	-0-	735	1 4 4	321	3 552 9	Y	502	495	0		22
12	3317 X	1635	-0-	-1682	-0-	748	1 7 4	313	3 567 9	Y	515	515	0		22
01	3069 X	1623	-0-	-1446	-0-	736	1 16 4	390	3 481 9	Y	437	444	0		15
02	1512 X	1150	-0-	-362	-0-	624	1 28 4	102	3 396 9	Y	360	360	0		15
LUNA UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467															
09	4860 X	3988	-0-	-872	-0-	807	1 14 4	2148	3 1019 9	Y	926	929	0		35
10	4278 X	4132	-0-	-146	-0-	844	1 7 4	2217	3 1064 9	Y	967	965	0		37
11	3990 X	3774	-0-	-216	-0-	794	1 5 4	1957	3 1018 9	Y	925	921	0		41
12	4433 X	3185	-0-	-1248	-0-	863	1 8 4	1351	3 963 9	Y	875	878	0		38
01	4433 X	3242	-0-	-1191	-0-	815	1 17 4	1552	3 858 9	Y	780	791	0		27
02	3724 X	2850	-0-	-874	-0-	650	1 29 4	1406	3 765 9	Y	695	693	0		29
LUNA UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391															
09	2910 X	1371	-0-	-1539	-0-	753	1 13 4	60	3 545 9	Y	495	497	0		19
10	3007 X	941	-0-	-2066	-0-	636	1 5 4	6	3 294 9	Y	267	276	0		10
11	2430 X	803	-0-	-1627	-0-	609	1 4 4	13	3 177 9	Y	161	164	0		7
12	2666 X	794	-0-	-1872	-0-	672	1 6 4	5	3 111 9	Y	101	104	0		4
01	2418 X	2160	-0-	-258	-0-	646	1 14 4	1008	3 492 9	Y	447	436	0		15
*02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	439	1 20 4	399	3 314 9	Y	285	288	0		12

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC															
WIEDING-WESTON UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525398															
WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	10680 X	256	-0-	-10424	-0-	38	1	217	3	Y	-0-			-0-	
10	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-	1	4			Y	-0-			-0-	
11	9780 X	4910	-0-	-4870	-0-	446	1	4455	3	Y	-0-			-0-	
12	11036 X	4463	-0-	-6573	-0-	9	4	3854	3	Y	2	2	0	-0-	
01	1364 X	565	-0-	-799	-0-	14	4	2	9	Y	61	60	0	1	
02	4592 X	215	-0-	-4377	-0-	478	1	20	4	Y	17	18	0	-0-	
						67	9	11	3	Y					
						180	1	19	9						
						5	4								
FREE UNIT												WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FREE UNIT												WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727			
09	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	941	1	9321	3	Y	1156	1150	0	83	
10	10199 X	8143	-0-	-2056	-0-	18	4	1272	9	Y	830	853	0	60	
11	9870 X	9555	-0-	-315	-0-	607	1	6592	3	Y	639	639	0	60	
12	11935 X	8715	-0-	-3220	-0-	31	4	913	9	Y	745	750	0	55	
01	11935 X	11026	-0-	-909	-0-	1041	1	7708	3	Y	899	895	0	59	
02	10780 X	8730	-0-	-2050	-0-	103	4	703	9	Y	685	680	0	64	
						825	1	6971	3	Y					
						99	4	820	9						
						882	1	8979	3	Y					
						176	4	989	9						
						769	1	7137	3	Y					
						70	4	754	9						
FREE UNIT												WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FREE UNIT												WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																	
MOBIL UNIT C																	
WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-		295	1 4	438	3 9	Y	49	50	0			1
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-		235	1 4	583	3 9	Y	66	66	0			1
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
12	806 N	550	-0-	-256	-0-		76	1 4	394	3 9	Y	71	70	0			1
01	3100 N	13452	-0-	10352	10352		957	1 4	12190	3 9	Y	242	237	0			6
*02	11380 X	1028	-0-	-10352	-0-		260	1 4	655	3 9	Y	95	99	0			2
							8	4	105	9							
MOBIL UNIT C													WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370				
09	11550 X	9103	-0-	-2447	-0-		923	1 4	7613	3 9	Y	500	501	0			12
10	11563 X	10410	-0-	-1153	-0-		17	4	550	9	Y	730	728	0			14
11	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-		1040	1 4	8550	3 9	Y	858	854	0			18
12	12307 X	10685	-0-	-1622	-0-		17	4	803	9	Y	696	701	0			13
01	10416 X	7420	-0-	-2996	-0-		1062	1 4	9317	3 9	Y	346	351	0			8
02	10584 X	9877	-0-	-707	-0-		20	4	944	9	Y	759	749	0			18
							1021	1 4	8873	3 9	Y						
							25	4	766	9							
							914	1 4	6087	3 9	Y						
							38	4	381	9							
							844	1 4	8171	3 9	Y						
							27	4	835	9							
LUNA UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427				
09	5940 X	4366	-0-	-1574	-0-		1053	1 4	3026	3 9	Y	244	242	0			9
10	6138 X	3779	-0-	-2359	-0-		19	4	268	9	Y	206	207	0			8
11	5940 X	3013	-0-	-2927	-0-		932	1 4	2612	3 9	Y	171	171	0			8
12	4526 X	3368	-0-	-1158	-0-		8	4	227	9	Y	100	104	0			4
01	4526 X	3632	-0-	-894	-0-		796	1 4	2024	3 9	Y	193	190	0			7
02	4088 X	2406	-0-	-1682	-0-		5	4	188	9	Y	110	112	0			5
							891	1 4	2358	3 9	Y						
							9	4	110	9							
							893	1 4	2508	3 9	Y						
							19	4	212	9							
							660	1 4	1595	3 9	Y						
							30	4	121	9							
LUNA UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564				
09	2490 X	1524	-0-	-966	-0-		655	1 4	588	3 9	Y	245	245	0			9
10	2108 N	1606	-0-	-502	-0-		11	4	270	9	Y	291	289	0			11
11	1710 N	1637	-0-	-73	-0-		674	1 4	607	3 9	Y	295	293	0			13
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		5	4	320	9	Y	289	290	0			12
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		657	1 4	651	3 9	Y	376	375	0			13
02	1540 N	1322	-0-	-218	-0-		4	4	325	9	Y	196	201	0			8
							679	1 4	609	3 9	Y						
							6	4	318	9							
							694	1 4	1174	3 9	Y						
							15	4	414	9							
							618	1 4	460	3 9	Y						
							28	4	216	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812														
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
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	827 1	4572 3	33 4	Y	153	149 0			5
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	796 1	3550 3	10 4	Y	278	275 0			8
11	5100 X	3889	-0-	-1211	-0-	703 1	2919 3	12 4	Y	232	232 0			8
12	5859 X	3766	-0-	-2093	-0-	696 1	2864 3	8 4	Y	180	182 0			6
01	5859 X	5811	-0-	-48	-0-	822 1	4551 3	16 4	Y	384	382 0			8
02	5236 X	628	-0-	-4608	-0-	206 1	319 3	19 4	Y	76	81 0			3
MOBIL UNIT C														
WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340														
09	T. A.	159	-0-	159	522	72 1	51 3	1 4	Y	32	32 0			1
10	787 X	265	-0-	-522	-0-	183 1	7 3	3 4	Y	65	65 0			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	112 1	36 3	3 4	Y	77	75 0			2
MOBIL UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549														
09	8130 X	2966	-0-	-5164	-0-	506 1	1997 3	9 4	Y	413	410 0			10
10	8401 X	1746	-0-	-6655	-0-	479 1	739 3	7 4	Y	474	475 0			9
11	8130 X	4853	-0-	-3277	-0-	958 1	2851 3	18 4	Y	933	922 0			20
12	7161 X	3827	-0-	-3334	-0-	604 1	2897 3	14 4	Y	284	299 0			5
01	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-	219 1	633 3	9 4	Y	479	472 0			12
02	4536 X	1517	-0-	-3019	-0-	135 1	854 3	4 4	Y	476	477 0			11
MOBIL UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505														
09	3000 N	5810	-0-	2810	9426	382 1	4691 3	8 4	Y	663	668 0			16
10	3100 N	8658	-0-	5558	14984	743 1	6846 3	12 4	Y	961	959 0			18
11	21742 X	6758	-0-	-14984	-0-	468 1	5240 3	9 4	Y	946	944 0			20
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	433 1	2277 3	10 4	Y	451	463 0			8
01	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	573 1	4326 3	24 4	Y	894	880 0			22
02	7812 X	760	-0-	-7052	-0-	128 1	343 3	4 4	Y	259	275 0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
MOBIL UNIT D		WELL #:		3H	RRCID ->	276774	COMPL.	DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.	12525	-	17246
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
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	401 7	1 4	1784 251	3 9	Y	228	228	0			5
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	446 7	1 4	1945 212	3 9	Y	193	194	0			4
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	419 8	1 4	1783 253	3 9	Y	230	229	0			5
12	2511 X	2370	-0-	-141	-0-	489 12	1 4	1610 259	3 9	Y	235	236	0			4
01	2604 X	1449	-0-	-1155	-0-	390 16	1 4	875 168	3 9	Y	153	153	0			4
02	2352 X	1610	-0-	-742	-0-	472 14	1 4	923 201	3 9	Y	183	183	0			4
NITSCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	276796	COMPL.	DATE	01/18/2015	TOTAL	DEPTH	12898	PERF.	12863	- 18372
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	276797	COMPL.	DATE	01/18/2015	TOTAL	DEPTH	12934	PERF.	12942	- 18121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	276798	COMPL.	DATE	01/18/2015	TOTAL	DEPTH	13038	PERF.	12765	- 18297
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	277097	COMPL.	DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.	12653	- 17676
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	219 9	1 4	8 100	3 9	Y	91	90	0			3
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	293 3	1 4	345 129	3 9	Y	117	116	0			4
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	559 10	1 4	681 173	3 9	Y	157	155	0			6
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	668 7	1 4	618 79	3 9	Y	72	76	0			2
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	574 11	1 4	743 134	3 9	Y	122	121	0			3
02	1316 N	1151	-0-	-165	-0-	578 52	1 4	392 129	3 9	Y	117	116	0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	900 X	608	-0-	-292	-0-	467	1	47	3	Y	69	70	0	2
						18	4	76	9					
10	1457 X	598	-0-	-859	-0-	526	1	7	3	Y	54	54	0	2
						6	4	59	9					
11	1410 X	744	-0-	-666	-0-	480	1	85	3	Y	155	151	0	6
						8	4	171	9					
12	1457 X	745	-0-	-712	-0-	510	1	74	3	Y	142	143	0	5
						5	4	156	9					
01	1457 X	493	-0-	-964	-0-	376	1	2	3	Y	98	101	0	2
						7	4	108	9					
02	700 X	503	-0-	-197	-0-	338	1	35	3	Y	90	89	0	3
						31	4	99	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828														
09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	637	1	1003	3	Y	254	254	0	9
						25	4	279	9					
10	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	723	1	943	3	Y	280	281	0	8
						8	4	308	9					
11	2040 X	1700	-0-	-340	-0-	633	1	806	3	Y	227	227	0	8
						11	4	250	9					
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	776	1	1449	3	Y	235	235	0	8
						8	4	259	9					
01	2139 X	1026	-0-	-1113	-0-	603	1	244	3	Y	152	157	0	3
						12	4	167	9					
02	1820 X	963	-0-	-857	-0-	548	1	268	3	Y	88	88	0	3
						50	4	97	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667														
09	1980 N	1626	-0-	-354	-0-	832	1	543	3	Y	199	202	0	7
						32	4	219	9					
10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	739	1	166	3	Y	219	219	0	7
						8	4	241	9					
11	1470 N	1061	-0-	-409	-0-	582	1	377	3	Y	84	88	0	3
						10	4	92	9					
12	1674 N	341	-0-	-1333	-0-	172	1	155	3	Y	11	14	0	-0-
						2	4	12	9					
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
02	980 N	426	-0-	-554	-0-	160	1	120	3	Y	120	116	0	4
						14	4	132	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639														
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	385	1	2231	3	Y	879	880	0	18
						17	4	967	9					
10	3596 X	3505	-0-	-91	-0-	380	1	2149	3	Y	877	877	0	18
						11	4	965	9					
11	3480 X	1259	-0-	-2221	-0-	278	1	31	3	Y	856	860	0	14
						8	4	942	9					
12	3596 X	1461	-0-	-2135	-0-	241	1	6	3	Y	1101	1094	0	21
						3	4	1211	9					
01	3596 X	1499	-0-	-2097	-0-	246	1	7	3	Y	1126	1123	0	24
						7	4	1239	9					
02	3360 X	743	-0-	-2617	-0-	205	1	5	3	Y	479	494	0	9
						6	4	527	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	632 1	1363 3	11 4	371 9	Y	337	349 0		13	
10	4030 X	1870	-0-	-2160	-0-	618 1	887 3	5 4	360 9	Y	327	327 0		13	
11	4020 X	1378	-0-	-2642	-0-	561 1	692 3	4 4	121 9	Y	110	118 0		5	
12	4526 X	2186	-0-	-2340	-0-	601 1	1012 3	6 4	567 9	Y	515	498 0		22	
01	4526 X	1131	-0-	-3395	-0-	550 1	198 3	12 4	371 9	Y	337	348 0		11	
02	2212 X	1340	-0-	-872	-0-	425 1	4 3	19 4	892 9	Y	811	788 0		34	
FOSTER UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495	
09	1560 N	1347	-0-	-213	-0-	495 1	673 3	19 4	160 9	Y	145	146 0		5	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	510 1	572 3	6 4	144 9	Y	131	132 0		4	
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	667 1	1323 3	12 4	145 9	Y	132	131 0		5	
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	640 1	1466 3	7 4	73 9	Y	66	69 0		2	
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	506 1	1600 3	10 4	171 9	Y	155	154 0		3	
02	2016 N	1851	-0-	-165	-0-	367 1	1371 3	33 4	80 9	Y	73	74 0		2	
MURPHY-SINCLAIR UNIT														WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709	
09	4350 X	1715	-0-	-2635	-0-	457 1	569 3	8 4	681 9	Y	619	614 0		23	
10	4557 X	3009	-0-	-1548	-0-	742 1	1650 3	6 4	611 9	Y	555	557 0		21	
11	4410 X	798	-0-	-3612	-0-	491 1	3 4	304 9		Y	276	285 0		12	
12	4991 X	2558	-0-	-2433	-0-	697 1	1342 3	7 4	512 9	Y	465	457 0		20	
01	3038 X	1158	-0-	-1880	-0-	357 1	528 3	8 4	265 9	Y	241	253 0		8	
02	2716 X	823	-0-	-1893	-0-	323 1	213 3	14 4	273 9	Y	248	246 0		10	
DIRECT ASSETS UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713	
09	900 N	678	-0-	-222	-0-	374 1	8 3	79 4	217 9	Y	197	197 0		4	
10	930 N	498	-0-	-432	-0-	185 1	2 3	22 4	289 9	Y	263	261 0		6	
11	900 N	512	-0-	-388	-0-	188 1	3 3	35 4	286 9	Y	260	260 0		6	
12	713 N	573	-0-	-140	-0-	243 1	4 3	44 4	282 9	Y	256	254 0		8	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	285 1	2 3	14 4	254 9	Y	231	233 0		6	
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	296 1	4 3	18 4	164 9	Y	149	151 0		4	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5280 X	5079	-0-	-201	-0-	764 14 4	3649 3 652 9	Y	593	592 0				14
10	5456 X	5284	-0-	-172	-0-	855 14 4	3832 3 583 9	Y	530	534 0				10
11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	796 15 4	4027 3 572 9	Y	520	519 0				11
12	5859 X	3205	-0-	-2654	-0-	658 16 4	2165 3 366 9	Y	333	338 0				6
01	5611 X	4285	-0-	-1326	-0-	760 32 4	2957 3 536 9	Y	487	481 0				12
02	5040 X	578	-0-	-4462	-0-	149 4 4	239 3 186 9	Y	169	177 0				4
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
09	660 N	526	-0-	-134	-0-	414 96 9	16 4 3 3	Y	87	87 0				3
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	479 5 4	3 3 17 3	Y	-0-	3 0				-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	673 11 4	17 3 166 3	Y	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	646 7 4	166 3 213 3	Y	-0-					-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	634 13 4	213 3 16 3	Y	-0-					-0-
02	644 X	387	-0-	-257	-0-	182 17 4	16 3 172 9	Y	156	151 0				5
LEVI PULLIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
09	7620 X	6908	-0-	-712	-0-	929 37 4	5721 3 221 9	Y	201					257
10	7874 X	4909	-0-	-2965	-0-	855 10 4	3672 3 372 9	Y	338	540 1				55
11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	938 17 4	5443 3 210 9	Y	191					246
12	7130 X	4307	-0-	-2823	-0-	850 10 4	3324 3 123 9	Y	112	165 1				193
01	7130 X	726	-0-	-6404	-0-	520 10 4	57 3 139 9	Y	126	192 1				127
02	6440 X	490	-0-	-5950	-0-	306 28 4	35 3 121 9	Y	110					237
LUNA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332														
09	5670 X	5607	-0-	-63	-0-	707 145 4	4152 3 603 9	Y	548	548 0				11
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	732 85 4	4115 3 627 9	Y	570	568 0				13
11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	674 119 4	4394 3 604 9	Y	549	549 0				13
12	5797 X	4823	-0-	-974	-0-	649 112 4	3598 3 464 9	Y	422	422 0				13
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	644 30 4	4837 3 576 9	Y	524	524 0				13
02	5404 X	4537	-0-	-867	-0-	495 31 4	3298 3 713 9	Y	648	643 0				18

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382		CNTY: LIVE OAK	
SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382		CNTY: LIVE OAK	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	600 1	282 3	Y			-0-					-0-		
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	710 1	637 3	Y			7	7 0				-0-		
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	400 1	50 3	Y			1	1 0				-0-		
12	930 N	312	-0-	-618	-0-	306 1	3 3	Y			-0-					-0-		
01	1240 N	449	-0-	-791	-0-	383 1	58 3	Y			-0-					-0-		
02	1232 X	30	-0-	-1202	-0-	23 1	5 3	Y			-0-					-0-		
MURPHY-SINCLAIR UNIT																		
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		301H	RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12815 - 18232							
09	7500 X	4436	-0-	-3064	-0-	738 1	3057 3	Y			571	601 0				22		
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	871 1	3770 3	Y			673	669 0				26		
11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	861 1	4122 3	Y			710	705 0				31		
12	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	866 1	3836 3	Y			731	731 0				31		
01	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	883 1	4545 3	Y			682	690 0				23		
02	5376 X	5000	-0-	-376	-0-	726 1	3596 3	Y			586	584 0				25		
SIENKIEWICZ UNIT																		
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12637 - 17890							
09	3600 X	3491	-0-	-109	-0-	375 1	2370 3	Y			658	665 0				12		
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	416 1	2480 3	Y			780	775 0				17		
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	384 1	2515 3	Y			765	761 0				21		
12	3751 X	3438	-0-	-313	-0-	362 1	2213 3	Y			781	782 0				20		
01	3751 X	2926	-0-	-825	-0-	377 1	1765 3	Y			698	701 0				17		
02	3500 X	2107	-0-	-1393	-0-	362 1	1079 3	Y			591	588 0				20		
NITSCH UNIT A																		
NITSCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12799 - 18351							
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y			-0-					-0-		
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y			-0-					-0-		
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y			-0-					-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528														
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
09	2970 X	2485	-0-	-485	-0-	858 15 4	751 3 861 9	Y	783	786 0				30
10	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	879 7 4	626 3 870 9	Y	791	791 0				30
11	2970 X	2643	-0-	-327	-0-	826 5 4	862 3 950 9	Y	864	856 0				38
12	3069 X	2496	-0-	-573	-0-	820 8 4	701 3 967 9	Y	879	879 0				38
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	867 18 4	1745 3 746 9	Y	678	693 0				23
02	2016 X	1580	-0-	-436	-0-	637 28 4	506 3 409 9	Y	372	379 0				16
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337														
09	6570 X	4345	-0-	-2225	-0-	645 26 4	3232 3 442 9	Y	402	397 0				14
10	6789 X	4467	-0-	-2322	-0-	729 9 4	3259 3 470 9	Y	427	428 0				13
11	6570 X	4106	-0-	-2464	-0-	687 12 4	2898 3 509 9	Y	463	459 0				17
12	4495 X	3672	-0-	-823	-0-	663 7 4	2603 3 399 9	Y	363	368 0				12
01	4495 X	2079	-0-	-2416	-0-	515 10 4	1301 3 253 9	Y	230	237 0				5
02	4060 X	2958	-0-	-1102	-0-	570 51 4	2032 3 305 9	Y	277	273 0				9
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1750	-0-	1750	1750	89 3 4	771 3 887 9	Y	806	787 0				19
KRANER UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680														
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	452 18 4	2064 3 167 9	Y	152	148 0				5
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	410 5 4	492 3 40 9	Y	36	40 0				1
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	387 7 4	397 3 72 9	Y	65	64 0				2
12	2635 N	909	-0-	-1726	-0-	379 4 4	487 3 39 9	Y	35	36 0				1
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	362 7 4	1469 3 83 9	Y	75	74 0				2
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	312 28 4	1304 3 36 9	Y	33	34 0				1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	375 1	488 3	460 9	Y	418	426 0			8
10	1116 X	876	-0-	-240	-0-	347 1	14 3	505 9	Y	459	458 0			9
11	1800 X	527	-0-	-1273	-0-	199 1	9 3	314 9	Y	285	289 0			5
12	1674 X	1060	-0-	-614	-0-	341 1	15 3	699 9	Y	635	628 0			12
01	1674 X	1362	-0-	-312	-0-	416 1	24 3	910 9	Y	827	821 0			18
02	1260 X	735	-0-	-525	-0-	256 1	12 3	460 9	Y	418	428 0			8
MOBIL UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148														
09	T. A.	1191	-0-	1191	2147	188 1	3 4	1000 9	Y	909	899 0			22
10	T. A.	1512	-0-	1512	3659	187 1	3 4	1322 9	Y	1202	1202 0			22
11	T. A.	603	-0-	603	4262	251 1	5 4	347 9	Y	315	330 0			7
12	T. A.	1140	-0-	1140	5402	778 1	3 3	778 9	Y	310	311 0			6
01	6405 X	1003	-0-	-5402	-0-	690 1	29 4	284 9	Y	258	258 0			6
*02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	558 1	1594 3	17 4	Y	230	231 0			5
MOBIL UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027														
09	7080 X	6930	-0-	-150	-0-	798 1	5284 3	15 4	Y	757	756 0			18
10	7285 X	6821	-0-	-464	-0-	712 1	5320 3	12 4	Y	706	711 0			13
11	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	797 1	5606 3	15 4	Y	881	876 0			18
12	7812 X	7038	-0-	-774	-0-	673 1	5454 3	16 4	Y	814	817 0			15
01	7688 X	6698	-0-	-990	-0-	614 1	5081 3	25 4	Y	889	883 0			21
02	6888 X	5993	-0-	-895	-0-	531 1	4726 3	17 4	Y	654	660 0			15
URRUTIA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376														
09	3720 X	3104	-0-	-616	-0-	574 1	1997 3	23 4	Y	464	465 0			16
10	3751 X	2963	-0-	-788	-0-	640 1	1915 3	8 4	Y	364	369 0			11
11	3300 X	2915	-0-	-385	-0-	605 1	1866 3	11 4	Y	394	391 0			14
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	655 1	3484 3	8 4	Y	308	312 0			10
01	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	511 1	1849 3	10 4	Y	451	451 0			10
02	2688 X	2598	-0-	-90	-0-	469 1	1588 3	42 4	Y	454	449 0			15

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2940 X	1753	-0-	-1187	-0-	501 1	483 3	666 9	666 9	Y	605	611 0			11
10	4402 X	1615	-0-	-2787	-0-	103 4	367 3	670 9	670 9	Y	609	603 0			17
11	4260 X	1120	-0-	-3140	-0-	88 4	305 3	244 9	244 9	Y	222	235 0			4
12	4402 X	3334	-0-	-1068	-0-	491 1	2333 3	376 9	376 9	Y	342	338 0			8
01	3410 X	2652	-0-	-758	-0-	80 4	1724 3	259 9	259 9	Y	235	237 0			6
*02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	539 1	1084 3	165 9	165 9	Y	150	152 0			4
						119 4									
						474 1									
						125 4									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323															
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	165 1	18 3	14 9	14 9	Y	13	13 0			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	34 4	8 3			Y	-0-				-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	166 1	62 3	118 9	118 9	Y	107	105 0			2
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	30 4	13 3			Y	-0-	2 0			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	321 1				Y	-0-				-0-
02	504 N	44	-0-	-460	-0-	53 4				Y	-0-				-0-
						86 1									
						14 4									
						2 1									
						42 3									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290															
09	360 X	25	-0-	-335	-0-	18 1	3 3			Y	-0-				-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4 4	14 3	7 9	7 9	Y	6	6 0			-0-
11	270 N	42	-0-	-228	-0-	198 1	7 3	22 9	22 9	Y	20	20 0			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35 4	22 3	1 9	1 9	Y	1	1 0			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	11 1				Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	2 4				Y	-0-				-0-
						112 1									
						18 4									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															
WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095															
09	600 N	201	-0-	-399	-0-	85 1	23 3	76 9	76 9	Y	69	68 0			1
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 4	17 3	23 9	23 9	Y	21	21 0			1
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	274 1				Y	-0-	1 0			-0-
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	49 4	16 3	8 9	8 9	Y	7	7 0			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	79 1				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4				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 #:		10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	35	1	22	3	Y	27	26	0		1
						6	4	30	9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	2	4	Y	43	42	0		1
						47	9								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
02	0 N	-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					
09	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	1187	1	6078	3	Y	471	479	0		34
						22	4	518	9						
10	8649 X	4092	-0-	-4557	-0-	877	1	2940	3	Y	210	229	0		15
						44	4	231	9						
11	8370 X	3810	-0-	-4560	-0-	965	1	2574	3	Y	159	159	0		15
						96	4	175	9						
12	8649 X	3962	-0-	-4687	-0-	932	1	2712	3	Y	187	188	0		14
						112	4	206	9						
01	8060 X	4071	-0-	-3989	-0-	1100	1	2530	3	Y	201	202	0		13
						220	4	221	9						
02	5936 X	1663	-0-	-4273	-0-	678	1	799	3	Y	113	115	0		11
						62	4	124	9						

NITSCH UNIT A		WELL #:		310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306					
09	8220 X	7694	-0-	-526	-0-	1241	1	6253	3	Y	161	178	0		12
						23	4	177	9						
10	8494 X	8072	-0-	-422	-0-	1208	1	5543	3	Y	1145	1074	0		83
						61	4	1260	9						
11	8220 X	7162	-0-	-1058	-0-	1178	1	4686	3	Y	1074	1057	0		100
						117	4	1181	9						
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	1154	1	5196	3	Y	1543	1530	0		113
						139	4	1697	9						
01	8060 X	7475	-0-	-585	-0-	1319	1	4705	3	Y	1079	1121	0		71
						264	4	1187	9						
*02	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	1366	1	8640	3	Y	857	848	0		80
						124	4	943	9						

NITSCH UNIT A		WELL #:		313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NITSCH UNIT A		WELL #:		509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100					
09	9420 X	4417	-0-	-5003	-0-	1322	1	3064	3	Y	5	11	0		-0-
						25	4	6	9						
10	8680 X	5155	-0-	-3525	-0-	1317	1	3534	3	Y	216	200	0		16
						66	4	238	9						
11	5370 X	4115	-0-	-1255	-0-	1228	1	2566	3	Y	181	180	0		17
						122	4	199	9						
12	5549 X	4945	-0-	-604	-0-	1150	1	3417	3	Y	218	219	0		16
						138	4	240	9						
01	5146 X	3200	-0-	-1946	-0-	1029	1	1717	3	Y	226	227	0		15
						205	4	249	9						
02	4648 X	474	-0-	-4174	-0-	400	1	1	3	Y	34	46	0		3
						36	4	37	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
NITSCH UNIT A																
WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	427	1 8 4	5908	3 425 9	Y	386	396	0			28
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	464	1 23 4	4506	3 443 9	Y	403	402	0			29
11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	506	1 50 4	5605	3 318 9	Y	289	291	0			27
12	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	510	1 61 4	6334	3 362 9	Y	329	332	0			24
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	440	1 88 4	4423	3 481 9	Y	437	432	0			29
02	6328 X	5573	-0-	-755	-0-	491	1 45 4	4486	3 551 9	Y	501	483	0			47
NITSCH UNIT A																
WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332																
09	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	1197	1 23 4	3913	3 337 9	Y	306	285	0			22
10	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1358	1 68 4	6805	3 472 9	Y	429	420	0			31
11	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	1254	1 124 4	4971	3 287 9	Y	261	268	0			24
12	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	1128	1 136 4	4201	3 288 9	Y	262	267	0			19
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	1268	1 253 4	4812	3 373 9	Y	339	336	0			22
02	7868 X	3704	-0-	-4164	-0-	922	1 84 4	2445	3 253 9	Y	230	230	0			22
FORSHAGE-HOWELL UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232																
09	4080 X	3966	-0-	-114	-0-	280	1 13 4	3225	3 448 9	Y	407	402	0			8
10	4216 X	3504	-0-	-712	-0-	239	1 7 4	2818	3 440 9	Y	400	400	0			8
11	4080 X	1828	-0-	-2252	-0-	127	1 4 4	1438	3 259 9	Y	235	239	0			4
12	4092 X	2696	-0-	-1396	-0-	202	1 3 4	2240	3 251 9	Y	228	228	0			4
01	4092 X	2910	-0-	-1182	-0-	207	1 6 4	2447	3 250 9	Y	227	226	0			5
02	3276 X	771	-0-	-2505	-0-	117	1 3 4	553	3 98 9	Y	89	92	0			2
EASLEY UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277																
09	7020 X	4063	-0-	-2957	-0-	322	1 14 4	3253	3 474 9	Y	431	434	0			9
10	5053 X	3908	-0-	-1145	-0-	309	1 9 4	3097	3 493 9	Y	448	448	0			9
11	6270 X	1962	-0-	-4308	-0-	137	1 4 4	1534	3 287 9	Y	261	266	0			4
12	5177 X	2562	-0-	-2615	-0-	185	1 3 4	2068	3 306 9	Y	278	277	0			5
01	5177 X	2543	-0-	-2634	-0-	177	1 5 4	2068	3 293 9	Y	266	265	0			6
02	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	315	1 9 4	2458	3 348 9	Y	316	316	0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	9600 X	8050	-0-	-1550	-0-	869 1	5911 3	Y	1123	1091	0		218	
						35 4	1235 9							
10	9920 X	7725	-0-	-2195	-0-	949 1	5564 3	Y	1070	1092	0		196	
						35 4	1177 9							
11	9060 X	7252	-0-	-1808	-0-	821 1	5306 3	Y	955	950	0		201	
						74 4	1051 9							
12	9362 X	9200	-0-	-162	-0-	915 1	7073 3	Y	923	880	0		244	
						197 4	1015 9							
01	9362 X	3245	-0-	-6117	-0-	234 1	2417 3	Y	426	455	0		215	
						125 4	469 9							
02	7504 X	808	-0-	-6696	-0-	48 1	646 3	Y	62	254	0		23	
						46 4	68 9							
MOBIL UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143														
09	2580 X	2195	-0-	-385	-0-	192 1	1784 3	Y	195	194	0		5	
						4 4	215 9							
10	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	201 1	1735 3	Y	148	150	0		3	
						3 4	163 9							
11	1950 N	1080	-0-	-870	-0-	290 1	713 3	Y	65	67	0		1	
						5 4	72 9							
12	2263 N	1011	-0-	-1252	-0-	446 1	453 3	Y	93	92	0		2	
						10 4	102 9							
01	2108 N	479	-0-	-1629	-0-	110 1	307 3	Y	52	53	0		1	
						5 4	57 9							
02	2044 X	1349	-0-	-695	-0-	489 1	626 3	Y	199	195	0		5	
						15 4	219 9							
MOBIL UNIT D														
WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134														
09	4320 X	3531	-0-	-789	-0-	401 1	2718 3	Y	368	366	0		9	
						7 4	405 9							
10	4464 X	3532	-0-	-932	-0-	431 1	2730 3	Y	331	334	0		6	
						7 4	364 9							
11	3900 X	3540	-0-	-360	-0-	563 1	2564 3	Y	365	363	0		8	
						11 4	402 9							
12	3720 X	3225	-0-	-495	-0-	808 1	2033 3	Y	332	334	0		6	
						19 4	365 9							
01	3658 X	2612	-0-	-1046	-0-	617 1	1607 3	Y	329	327	0		8	
						26 4	362 9							
02	3024 X	2432	-0-	-592	-0-	521 1	1755 3	Y	127	132	0		3	
						16 4	140 9							
MOBIL UNIT D														
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150														
09	3360 X	2874	-0-	-486	-0-	185 1	2506 3	Y	163	163	0		4	
						4 4	179 9							
10	3441 X	3004	-0-	-437	-0-	185 1	2634 3	Y	165	166	0		3	
						3 4	182 9							
11	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	234 1	2192 3	Y	281	278	0		6	
						5 4	309 9							
12	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	179 1	2458 3	Y	215	217	0		4	
						4 4	237 9							
01	3441 X	3147	-0-	-294	-0-	199 1	2558 3	Y	347	343	0		8	
						8 4	382 9							
02	2716 X	2685	-0-	-31	-0-	188 1	2081 3	Y	373	372	0		9	
						6 4	410 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4140 X	753	-0-	-3387	-0-	568 1	16 3	160 9	Y	145	145 0		3	
10	4278 X	337	-0-	-3941	-0-	226 1	1 3	107 9	Y	97	98 0		2	
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				Y	-0-	2 0		-0-	
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			-0-	
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	332 1	2516 3	416 9	Y	378	369 0		9	
MAY UNIT 1														
WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411														
09	14B2 EXT	541	-0-	541	541	51 1	193 3	296 9	Y	269	259 0		10	
10	14B2 EXT	5584	-0-	5584	6125	877 1	2830 3	1870 9	Y	1700	1645 0		65	
11	14B2 EXT	4611	-0-	4611	10736	759 1	2089 3	1758 9	Y	1598	1592 0		71	
12	14B2 EXT	3815	-0-	3815	14551	718 1	1758 3	1332 9	Y	1211	1230 0		52	
01	18415 X	3864	-0-	-14551	-0-	724 1	1934 3	1191 9	Y	1083	1098 0		37	
02	4228 X	2649	-0-	-1579	-0-	567 1	1266 3	791 9	Y	719	726 0		30	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973														
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	568 1	200 3	211 9	Y	192	194 0		4	
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	117 4	236 3	299 9	Y	272	268 0		8	
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	565 1	341 3	703 9	Y	639	635 0		12	
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	571 1	279 3	184 9	Y	167	175 0		4	
01	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	91 4	253 3	153 9	Y	139	139 0		4	
02	1344 N	856	-0-	-488	-0-	550 1	107 3	136 9	Y	124	125 0		3	
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
09	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	628 1	660 3	382 9	Y	347	347 0		7	
10	2201 N	1461	-0-	-740	-0-	28 4	373 3	425 9	Y	386	385 0		8	
11	1830 N	1331	-0-	-499	-0-	644 1	253 3	410 9	Y	373	375 0		6	
12	1767 N	1612	-0-	-155	-0-	650 1	502 3	399 9	Y	363	362 0		7	
01	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	18 4	331 3	342 9	Y	311	311 0		7	
02	1232 N	962	-0-	-270	-0-	635 1	142 3	348 9	Y	316	317 0		6	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6240	X	4384	-0-	-1856	-0-	892 1	3235 3	Y	198	201	0		4
10	6448	X	4458	-0-	-1990	-0-	39 4	218 9	Y	300	298	0		6
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	880 1	3221 3	Y	1489	1471	0		24
12	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	27 4	330 9	Y	402	418	0		8
01	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	899 1	3118 3	Y	231	234	0		5
02	5292	X	914	-0-	-4378	-0-	25 4	1638 9	Y	56	60	0		1
							933 1	3109 3	Y					
							13 4	442 9	Y					
							849 1	2950 3	Y					
							24 4	254 9	Y					
							174 1	673 3	Y					
							5 4	62 9	Y					
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
09	3630	X	2142	-0-	-1488	-0-	585 1	974 3	Y	419	422	0		9
10	3751	X	1326	-0-	-2425	-0-	122 4	461 9	Y	153	158	0		4
11	3000	X	1658	-0-	-1342	-0-	546 1	547 3	Y	642	631	0		15
12	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	65 4	168 9	Y	754	746	0		23
01	2697	X	2138	-0-	-559	-0-	354 1	534 3	Y	620	627	0		16
02	1988	X	1769	-0-	-219	-0-	64 4	706 9	Y	341	347	0		10
							584 1	1111 3	Y					
							103 4	829 9	Y					
							528 1	903 3	Y					
							25 4	682 9	Y					
							304 1	1071 3	Y					
							19 4	375 9	Y					
MAY B UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379														
09	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	596 1	15 3	Y	472	469	0		10
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	26 4	519 9	Y	510	510	0		10
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	559 1	390 3	Y	340	345	0		5
12	1209	N	287	-0-	-922	-0-	17 4	561 9	Y	155	157	0		3
01	1519	N	736	-0-	-783	-0-	509 1	11 3	Y	343	339	0		7
02	1372	X	9	-0-	-1363	-0-	14 4	374 9	Y	2	9	0		-0-
							113 1	1 3	Y					
							2 4	171 9	Y					
							345 1	4 3	Y					
							10 4	377 9	Y					
							7 1	2 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
MAY B UNIT															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 8H															RRCID -> 279630															COMPL. DATE 11/24/2015															TOTAL DEPTH 12319															PERF.12752 - 17271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																							
*03	2759 X	1646	-0-	-0-	-1113	-0-		658 1	460 3	26 4	502 9	N	456	454 0				8																																																																							
*04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-		928 1	976 3	22 4	407 9	N	370	372 0				6																																																																							
*05	2263 X	1535	-0-	-0-	-728	-0-		547 1	769 3	13 4	206 9	N	187	188 0				5																																																																							
*06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-		783 1	2292 3	34 4	512 9	N	465	465 0				5																																																																							
*07	2418 X	2407	-0-	-0-	-11	-0-		823 1	1240 3	25 4	319 9	N	290	291 0				4																																																																							
*08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-		765 1	1175 3	41 4	385 9	N	350	347 0				7																																																																							
*09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-		829 1	1310 3	36 4	311 9	N	283	284 0				6																																																																							
*10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-		789 1	1720 3	24 4	388 9	N	353	352 0				7																																																																							
*11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-		880 1	1954 3	24 4	409 9	N	372	373 0				6																																																																							
*12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-		628 1	1621 3	9 4	173 9	N	157	160 0				3																																																																							
*01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	-0-		819 1	1853 3	24 4	325 9	N	295	292 0				6																																																																							
*02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-		666 1	1509 3	18 4	205 9	N	186	188 0				4																																																																							
KENNEDY															WELL #: 9H															RRCID -> 279729															COMPL. DATE 12/20/2015															TOTAL DEPTH 12212															PERF.13424 - 19407														
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
KENNEDY															WELL #: 320H															RRCID -> 279836															COMPL. DATE 12/20/2015															TOTAL DEPTH 12114															PERF.12871 - 20327														
09	3480 X	3219	-0-	-0-	-261	-0-		468 1	2035 3	8 4	708 9	Y	644	643 0				15																																																																							
10	3596 X	3281	-0-	-0-	-315	-0-		510 1	2091 3	8 4	672 9	Y	611	615 0				11																																																																							
11	3210 X	3171	-0-	-0-	-39	-0-		474 1	1911 3	9 4	777 9	Y	706	702 0				15																																																																							
12	3534 X	3093	-0-	-0-	-441	-0-		480 1	1892 3	11 4	710 9	Y	645	648 0				12																																																																							
01	3410 X	2921	-0-	-0-	-489	-0-		454 1	1774 3	19 4	674 9	Y	613	610 0				15																																																																							
02	2772 X	2662	-0-	-0-	-110	-0-		395 1	1664 3	12 4	591 9	Y	537	540 0				12																																																																							
KENNEDY															WELL #: 519H															RRCID -> 279837															COMPL. DATE 12/20/2015															TOTAL DEPTH 12094															PERF.12707 - 19918														
09	2190 X	1704	-0-	-0-	-486	-0-		415 1	1133 3	7 4	149 9	Y	135	137 0				3																																																																							
10	2263 X	1280	-0-	-0-	-983	-0-		275 1	857 3	4 4	144 9	Y	131	132 0				2																																																																							
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-		504 1	1836 3	9 4	367 9	Y	334	329 0				7																																																																							
12	2542 X	2421	-0-	-0-	-121	-0-		568 1	1612 3	13 4	228 9	Y	207	210 0				4																																																																							
01	2542 X	1755	-0-	-0-	-787	-0-		422 1	1102 3	18 4	213 9	Y	194	193 0				5																																																																							
02	2548 X	2164	-0-	-0-	-384	-0-		401 1	1323 3	12 4	428 9	Y	389	385 0				9																																																																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	645 1	2766 3	133 4	309 9	Y	281	281 0				6
*10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	676 1	2935 3	79 4	358 9	Y	325	323 0				8
*11	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	667 1	3197 3	119 4	426 9	Y	387	386 0				9
*12	4030 X	2796	-0-	-1234	-0-	479 1	2067 3	83 4	167 9	Y	152	156 0				5
01	4061 X	3591	-0-	-470	-0-	678 1	2423 3	32 4	458 9	Y	416	410 0				11
02	4116 X	3022	-0-	-1094	-0-	626 1	2010 3	39 4	347 9	Y	315	317 0				9
FOSTER UNIT				WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809						
09	4770 X	3205	-0-	-1565	-0-	528 1	2265 3	21 4	391 9	Y	355	363 0				12
10	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	661 1	3531 3	8 4	376 9	Y	342	344 0				10
11	4770 X	3962	-0-	-808	-0-	610 1	2992 3	11 4	349 9	Y	317	316 0				11
12	4929 X	4903	-0-	-26	-0-	649 1	3908 3	8 4	338 9	Y	307	308 0				10
01	4712 X	4267	-0-	-445	-0-	614 1	3303 3	12 4	338 9	Y	307	310 0				7
*02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	618 1	3529 3	56 4	464 9	Y	422	415 0				14
FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784						
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	543 1	2841 3	24 4	364 9	Y	331	331 0				7
10	6541 X	4480	-0-	-2061	-0-	649 1	3364 3	20 4	447 9	Y	406	405 0				8
11	6330 X	3402	-0-	-2928	-0-	552 1	2443 3	15 4	392 9	Y	356	358 0				6
12	5270 X	3720	-0-	-1550	-0-	654 1	2681 3	9 4	376 9	Y	342	342 0				6
01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	725 1	5312 3	21 4	628 9	Y	571	565 0				12
*02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	661 1	4287 3	19 4	470 9	Y	427	431 0				8
HOLLMAN UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 279880		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643						
09	1290 X	993	-0-	-297	-0-	591 1	21 3	26 4	355 9	Y	323	324 0				7
10	1271 X	1043	-0-	-228	-0-	612 1	14 3	18 4	399 9	Y	363	363 0				7
11	1050 X	1004	-0-	-46	-0-	615 1	14 3	17 4	358 9	Y	325	327 0				5
12	1085 X	998	-0-	-87	-0-	640 1	6 3	9 4	343 9	Y	312	311 0				6
01	1085 X	941	-0-	-144	-0-	585 1	13 3	17 4	326 9	Y	296	296 0				6
02	924 N	605	-0-	-319	-0-	338 1	9 3	9 4	249 9	Y	226	228 0				4

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	8460 X	7449	-0-	-1011	-0-	791 1	6180 3	Y	403	404	0	8		
10	8742 X	7474	-0-	-1268	-0-	35 4	443 9	Y	489	487	0	10		
11	8460 X	6381	-0-	-2079	-0-	859 1	6051 3	Y	454	457	0	7		
12	7688 X	7356	-0-	-332	-0-	26 4	538 9	Y	427	426	0	8		
01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	813 1	5047 3	Y	452	450	0	10		
02	6944 X	6072	-0-	-872	-0-	22 4	499 9	Y	367	370	0	7		
						918 1	5954 3	Y						
						14 4	470 9	Y						
						905 1	6554 3	Y						
						26 4	497 9	Y						
						783 1	4862 3	Y						
						23 4	404 9	Y						
FOSTER UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252														
09	5580 X	5084	-0-	-496	-0-	580 1	4165 3	Y	287	287	0	10		
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	23 4	316 9	Y	319	319	0	10		
11	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	782 1	4509 3	Y	350	347	0	13		
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	10 4	351 9	Y	350	352	0	11		
01	5642 X	5236	-0-	-406	-0-	755 1	4594 3	Y	392	394	0	9		
*02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	13 4	385 9	Y	367	364	0	12		
						789 1	5444 3	Y						
						9 4	385 9	Y						
						734 1	4056 3	Y						
						15 4	431 9	Y						
						681 1	4699 3	Y						
						61 4	404 9	Y						
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597														
09	4980 X	1982	-0-	-2998	-0-	665 1	889 3	Y	363	364	0	7		
10	5146 X	1605	-0-	-3541	-0-	29 4	399 9	Y	389	388	0	8		
11	4140 X	2495	-0-	-1645	-0-	679 1	478 3	Y	518	518	0	8		
12	3534 X	1721	-0-	-1813	-0-	20 4	428 9	Y	326	328	0	6		
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	714 1	1192 3	Y	547	541	0	12		
02	2324 X	1735	-0-	-589	-0-	19 4	570 9	Y	240	247	0	5		
						660 1	693 3	Y						
						9 4	359 9	Y						
						757 1	2346 3	Y						
						22 4	602 9	Y						
						623 1	831 3	Y						
						17 4	264 9	Y						
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185														
09	6390 X	5461	-0-	-929	-0-	664 1	4362 3	Y	372	370	0	13		
10	6603 X	5136	-0-	-1467	-0-	26 4	409 9	Y	392	393	0	12		
11	6390 X	2154	-0-	-4236	-0-	724 1	3972 3	Y	328	328	0	12		
12	5642 X	1455	-0-	-4187	-0-	9 4	431 9	Y	306	308	0	10		
01	5642 X	1538	-0-	-4104	-0-	554 1	1229 3	Y	380	382	0	8		
02	5096 X	1839	-0-	-3257	-0-	10 4	361 9	Y	268	267	0	9		
						514 1	599 3	Y						
						5 4	337 9	Y						
						452 1	659 3	Y						
						9 4	418 9	Y						
						436 1	1069 3	Y						
						39 4	295 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4350 X	1392	-0-	-2958	-0-	411 16 4	548 3 417 9	Y			379	373 0			13
10	4495 X	497	-0-	-3998	-0-	257 3 4	211 3 26 9	Y			24	36 0			1
11	3720 X	1936	-0-	-1784	-0-	588 10 4	881 3 457 9	Y			415	401 0			15
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	624 7 4	2052 3 548 9	Y			498	497 0			16
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	558 11 4	2664 3 733 9	Y			666	667 0			15
*02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	511 46 4	2632 3 452 9	Y			411	412 0			14
FRANKE UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026															
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	520 99 9	20 4 519 1	Y			90	87 0			3
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	6 4	5 3	Y			-0-	3 0			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	427 7 4	9 3	Y			-0-				-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	428 4 4	2 3	Y			-0-				-0-
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	325 6 4	43 3	Y			-0-				-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	292 26 4	4 3 196 9	Y			178	172 0			6
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739															
09	780 N	27	-0-	-753	-0-	13 1 1 4	13 3	Y			-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y			-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809															
09	4080 X	2056	-0-	-2024	-0-	631 28 4	992 3 405 9	Y			368	368 0			7
10	4216 X	2204	-0-	-2012	-0-	723 22 4	887 3 572 9	Y			520	516 0			11
11	3960 X	2438	-0-	-1522	-0-	778 21 4	966 3 673 9	Y			612	613 0			10
12	3100 X	1545	-0-	-1555	-0-	642 9 4	662 3 232 9	Y			211	217 0			4
01	2201 X	1289	-0-	-912	-0-	501 14 4	358 3 416 9	Y			378	374 0			8
*02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	497 14 4	2139 3 1964 9	Y			1785	1759 0			34

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
09	1680 N	1406	-0-	-274	-0-	497	1	576	3	Y	285	290	0	10
						19	4	314	9					
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	560	1	1126	3	Y	337	337	0	10
						7	4	371	9					
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	596	1	1409	3	Y	682	667	0	25
						10	4	750	9					
12	3100 N	3958	-0-	858	858	605	1	1722	3	Y	1476	1453	0	48
						7	4	1624	9					
01	2822 N	1964	-0-	-858	-0-	468	1	1104	3	Y	348	388	0	8
						9	4	383	9					
02	2576 X	2245	-0-	-331	-0-	507	1	1248	3	Y	404	398	0	14
						46	4	444	9					
URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299														
09	3030 X	2497	-0-	-533	-0-	506	1	1278	3	Y	630	620	0	22
						20	4	693	9					
10	3131 X	2717	-0-	-414	-0-	570	1	1369	3	Y	701	702	0	21
						7	4	771	9					
11	2970 X	2763	-0-	-207	-0-	676	1	1738	3	Y	306	316	0	11
						12	4	337	9					
12	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	673	1	1839	3	Y	578	570	0	19
						7	4	636	9					
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	582	1	1748	3	Y	645	650	0	14
						12	4	710	9					
02	2576 X	919	-0-	-1657	-0-	427	1	124	3	Y	299	303	0	10
						39	4	329	9					
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282														
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	480	1	208	3	Y	188	188	0	6
						19	4	207	9					
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	497	1	27	3	Y	304	301	0	9
						6	4	334	9					
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	495	1	14	3	Y	250	250	0	9
						8	4	275	9					
12	930 N	616	-0-	-314	-0-	478	1	3	3	Y	118	123	0	4
						5	4	130	9					
01	868 N	499	-0-	-369	-0-	396	1	12	3	Y	75	77	0	2
						8	4	83	9					
02	840 X	488	-0-	-352	-0-	410	1	10	3	Y	28	29	0	1
						37	4	31	9					
URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326														
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	601	1	512	3	Y	729	726	0	25
						23	4	802	9					
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	663	1	430	3	Y	896	894	0	27
						8	4	986	9					
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	645	1	515	3	Y	578	584	0	21
						11	4	636	9					
12	2015 N	1948	-0-	-67	-0-	641	1	498	3	Y	729	726	0	24
						7	4	802	9					
01	2046 N	1713	-0-	-333	-0-	571	1	661	3	Y	427	442	0	9
						11	4	470	9					
*02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	498	1	539	3	Y	793	775	0	27
						45	4	872	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	619 1	1822 3	24 4	Y	171	173 0			6
10	2046 N	1212	-0-	-834	-0-	590 1	551 3	7 4	Y	58	62 0			2
11	1980 N	862	-0-	-1118	-0-	584 1	201 3	10 4	Y	61	61 0			2
12	2418 N	687	-0-	-1731	-0-	553 1	111 3	6 4	Y	15	17 0			-0-
01	1209 N	689	-0-	-520	-0-	393 1	194 3	8 4	Y	85	83 0			2
02	812 N	45	-0-	-767	-0-	8 1	33 3	1 4	Y	3	5 0			-0-
KENNEDY														
WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19 1	342 3	1 4	Y	77	75 0			2
02	T. A.	399	-0-	399	399	16 1	309 3	1 4	Y	66	66 0			2
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437														
09	4980 X	4796	-0-	-184	-0-	571 1	3618 3	117 4	Y	445	447 0			8
10	5146 X	4566	-0-	-580	-0-	565 1	3443 3	101 4	Y	415	411 0			12
11	4980 X	4393	-0-	-587	-0-	566 1	3238 3	93 4	Y	451	454 0			9
12	5115 X	3280	-0-	-1835	-0-	503 1	2242 3	81 4	Y	413	412 0			10
01	5115 X	3820	-0-	-1295	-0-	583 1	2637 3	126 4	Y	431	430 0			11
*02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	579 1	3495 3	153 4	Y	499	497 0			13
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488														
09	7440 X	5453	-0-	-1987	-0-	670 1	4367 3	30 4	Y	351	352 0			7
10	7688 X	5448	-0-	-2240	-0-	675 1	4331 3	20 4	Y	384	383 0			8
11	7440 X	5411	-0-	-2029	-0-	714 1	4260 3	20 4	Y	379	381 0			6
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	779 1	4967 3	12 4	Y	400	398 0			8
01	5921 X	5613	-0-	-308	-0-	727 1	4501 3	21 4	Y	331	332 0			7
02	5096 X	4547	-0-	-549	-0-	559 1	3710 3	16 4	Y	238	240 0			5

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
HOLLMAN UNIT															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 15H															RRCID -> 280524															COMPL. DATE 11/11/2015															TOTAL DEPTH 12445															PERF.12445 - 17828														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
*09	1110	N	1037	-0-	-73	-0-				541 1	112 3		114 4	270 9	Y	245	245 0						5																																																																		
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-				548 1	353 3		66 4	293 9	Y	266	265 0						6																																																																		
*11	1080	N	875	-0-	-205	-0-				474 1	82 3		87 4	232 9	Y	211	212 0						5																																																																		
*12	1085	N	825	-0-	-260	-0-				415 1	72 3		74 4	264 9	Y	240	238 0						7																																																																		
01	1271	N	1199	-0-	-72	-0-				619 1	141 3		30 4	409 9	Y	372	369 0						10																																																																		
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-				539 1	219 3		33 4	303 9	Y	275	277 0						8																																																																		
URRUTIA UNIT																																																																																									
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108																																																																																									
09	2610	X	2222	-0-	-388	-0-				547 1	1018 3		21 4	636 9	Y	578	576 0						20																																																																		
10	2697	X	2467	-0-	-230	-0-				656 1	988 3		8 4	815 9	Y	741	739 0						22																																																																		
11	2220	X	2090	-0-	-130	-0-				623 1	785 3		11 4	671 9	Y	610	610 0						22																																																																		
12	2294	X	2023	-0-	-271	-0-				613 1	773 3		7 4	630 9	Y	573	576 0						19																																																																		
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-				570 1	1627 3		11 4	635 9	Y	577	583 0						13																																																																		
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-				518 1	1005 3		47 4	640 9	Y	582	575 0						20																																																																		
BARBOZA UNIT																																																																																									
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724																																																																																									
09	4050	X	2692	-0-	-1358	-0-				581 1	1537 3		33 4	541 9	Y	492	498 0						9																																																																		
10	3224	X	2316	-0-	-908	-0-				642 1	1250 3		10 4	414 9	Y	376	377 0						8																																																																		
11	3000	X	2340	-0-	-660	-0-				514 1	1382 3		7 4	437 9	Y	397	394 0						11																																																																		
12	3100	X	2926	-0-	-174	-0-				546 1	1655 3		6 4	719 9	Y	654	648 0						17																																																																		
01	3100	X	2725	-0-	-375	-0-				653 1	1579 3		27 4	466 9	Y	424	431 0						10																																																																		
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-				553 1	3329 3		25 4	342 9	Y	311	310 0						11																																																																		
BARBOZA UNIT																																																																																									
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805																																																																																									
09	930	N	880	-0-	-50	-0-				344 1	4 3		20 4	512 9	Y	465	470 0						8																																																																		
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-				445 1	17 3		7 4	462 9	Y	420	419 0						9																																																																		
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-				603 1	2 3		9 4	446 9	Y	405	403 0						11																																																																		
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-				580 1	23 3		7 4	416 9	Y	378	379 0						10																																																																		
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-				626 1	2 3		26 4	380 9	Y	345	347 0						8																																																																		
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-				649 1	1 3		29 4	273 9	Y	248	248 0						8																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	828 1	2873 3	Y	236	238	0			5
10	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	37 4	260 9	Y	217	218	0			4
11	4380 X	3373	-0-	-1007	-0-	873 1	3015 3	Y	243	243	0			4
12	4526 X	2469	-0-	-2057	-0-	26 4	239 9	Y	146	147	0			3
01	4526 X	2597	-0-	-1929	-0-	851 1	2232 3	Y	297	294	0			6
02	3752 X	2323	-0-	-1429	-0-	23 4	267 9	Y	163	166	0			3
						778 1	1519 3	Y						
						11 4	161 9	Y						
						708 1	1542 3	Y						
						20 4	327 9	Y						
						490 1	1640 3	Y						
						14 4	179 9	Y						
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
09	8010 X	308	-0-	-7702	-0-	259 1	19 3	Y	17	20	0			-0-
10	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	11 4	19 9	Y	304	298	0			6
11	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	594 1	8107 3	Y	419	418	0			7
12	1829 X	112	-0-	-1717	-0-	18 4	334 9	Y	5	12	0			-0-
01	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-	1358 1	18069 3	Y	-0-					-0-
02	18592 X	217	-0-	-18375	-0-	38 4	461 9	Y	41	40	0			1
						102 1	3 3	Y						
						1 4	6 9	Y						
						161 1	7 3	Y						
						4 4	45 9	Y						
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511														
09	6960 X	5312	-0-	-1648	-0-	672 1	4151 3	Y	417	419	0			8
10	7192 X	4332	-0-	-2860	-0-	30 4	459 9	Y	340	341	0			7
11	6960 X	5928	-0-	-1032	-0-	623 1	3316 3	Y	477	476	0			8
12	7161 X	6971	-0-	-190	-0-	19 4	374 9	Y	482	481	0			9
01	6665 X	6567	-0-	-98	-0-	752 1	4630 3	Y	416	416	0			9
02	5544 X	4569	-0-	-975	-0-	21 4	525 9	Y	234	239	0			4
						822 1	5607 3	Y						
						12 4	530 9	Y						
						770 1	5317 3	Y						
						22 4	458 9	Y						
						555 1	3741 3	Y						
						16 4	257 9	Y						
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677														
09	6990 X	5180	-0-	-1810	-0-	719 1	4140 3	Y	263	263	0			5
10	7223 X	5146	-0-	-2077	-0-	32 4	289 9	Y	286	285	0			6
11	6990 X	4887	-0-	-2103	-0-	742 1	4067 3	Y	296	297	0			5
12	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	22 4	315 9	Y	655	648	0			12
01	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	697 1	3845 3	Y	667	665	0			14
*02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	19 4	326 9	Y	661	662	0			13
						871 1	4849 3	Y						
						13 4	721 9	Y						
						834 1	4875 3	Y						
						24 4	734 9	Y						
						655 1	3924 3	Y						
						19 4	727 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE			
09	6900 X	3918	-0-	-2982	-0-	576 1	2932 3	400 9	Y	364	368 0			9
10	7130 X	262	-0-	-6868	-0-	158 1	33 3	69 9	Y	63	71 0			1
11	6900 X	963	-0-	-5937	-0-	474 1	383 3	97 9	Y	88	87 0			2
12	7750 X	100	-0-	-7650	-0-	85 1	13 3	2 4	Y	-0-	2 0			-0-
01	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				Y	-0-				-0-
02	3668 X	311	-0-	-3357	-0-	97 1	144 3	67 9	Y	61	60 0			1
						3 4								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248														
09	5400 X	3511	-0-	-1889	-0-	438 1	2748 3	235 9	Y	214	214 0			4
10	4526 X	3972	-0-	-554	-0-	547 1	3053 3	274 9	Y	249	246 0			7
11	3930 X	3405	-0-	-525	-0-	536 1	2542 3	239 9	Y	217	220 0			4
12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	544 1	4059 3	347 9	Y	315	311 0			8
01	3968 X	672	-0-	-3296	-0-	172 1	419 3	44 9	Y	40	47 0			1
02	3584 X	41	-0-	-3543	-0-	37 4								
						22 1	1 3	12 9	Y	11	12 0			-0-
						6 4								
KENNEDY														
WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819														
09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	839 1	5617 3	525 9	Y	477	471 0			11
10	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	922 1	5975 3	591 9	Y	537	538 0			10
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	888 1	6425 3	619 9	Y	563	561 0			12
12	7223 X	6922	-0-	-301	-0-	796 1	5616 3	491 9	Y	446	450 0			8
01	7502 X	7174	-0-	-328	-0-	666 1	6031 3	450 9	Y	409	407 0			10
*02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	571 1	6428 3	545 9	Y	495	494 0			11
						19 4								
KENNEDY														
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
09	6390 X	5863	-0-	-527	-0-	707 1	4524 3	619 9	Y	563	561 0			13
10	6603 X	6444	-0-	-159	-0-	767 1	5078 3	586 9	Y	533	536 0			10
11	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	683 1	5279 3	684 9	Y	622	619 0			13
12	6882 X	6515	-0-	-367	-0-	663 1	4972 3	864 9	Y	785	783 0			15
01	6448 X	5388	-0-	-1060	-0-	594 1	4265 3	505 9	Y	459	463 0			11
02	6216 X	3105	-0-	-3111	-0-	368 1	2297 3	428 9	Y	389	391 0			9
						12 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	5460 X	3646	-0-	-1814	-0-	682 1	2396 3	Y	505	507 0				19
						12 4	556 9							
10	5642 X	2582	-0-	-3060	-0-	687 1	1230 3	Y	600	596 0				23
						5 4	660 9							
11	4920 X	3299	-0-	-1621	-0-	690 1	1392 3	Y	1103	1077 0				49
						4 4	1213 9							
12	3937 X	2458	-0-	-1479	-0-	655 1	1091 3	Y	642	663 0				28
						6 4	706 9							
01	3937 X	1500	-0-	-2437	-0-	683 1	2 3	Y	728	731 0				25
						14 4	801 9							
02	3416 X	1345	-0-	-2071	-0-	564 1	25 4	Y	687	683 0				29
						756 9								
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611														
09	4950 X	3373	-0-	-1577	-0-	596 1	2097 3	Y	608	605 0				23
						11 4	669 9							
10	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	678 1	2064 3	Y	741	736 0				28
						6 4	815 9							
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	648 1	1743 3	Y	1102	1081 0				49
						4 4	1212 9							
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	658 1	1787 3	Y	1024	1029 0				44
						7 4	1126 9							
01	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	681 1	2070 3	Y	584	608 0				20
						14 4	642 9							
02	3136 X	2566	-0-	-570	-0-	559 1	1502 3	Y	436	438 0				18
						25 4	480 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199														
09	4560 X	3079	-0-	-1481	-0-	583 1	1853 3	Y	575	582 0				22
						10 4	633 9							
10	4712 X	2854	-0-	-1858	-0-	662 1	1843 3	Y	313	323 0				12
						5 4	344 9							
11	4380 X	3158	-0-	-1222	-0-	667 1	2085 3	Y	365	361 0				16
						4 4	402 9							
12	4092 X	3115	-0-	-977	-0-	669 1	2070 3	Y	335	337 0				14
						7 4	369 9							
01	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	658 1	2107 3	Y	276	281 0				9
						14 4	304 9							
02	2940 X	2310	-0-	-630	-0-	658 1	1329 3	Y	266	264 0				11
						30 4	293 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938														
09	3960 X	3919	-0-	-41	-0-	633 1	2662 3	Y	556	555 0				21
						12 4	612 9							
10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	665 1	2791 3	Y	765	757 0				29
						6 4	842 9							
11	3570 X	3445	-0-	-125	-0-	617 1	2234 3	Y	536	541 0				24
						4 4	590 9							
12	4061 X	3367	-0-	-694	-0-	617 1	2187 3	Y	506	508 0				22
						6 4	557 9							
01	4278 X	3460	-0-	-818	-0-	626 1	2294 3	Y	479	485 0				16
						13 4	527 9							
02	3416 X	2792	-0-	-624	-0-	527 1	1793 3	Y	407	406 0				17
						24 4	448 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237														
M	ALLOW 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
09	180 N	18	-0-	-162	-0-	1	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 N	3948	-0-	848	848	483	1	2648	3	Y	730	714	0	16
						14	4	803	9					
02	T. A.	5603	-0-	5603	6451	905	1	3887	3	Y	714	716	0	14
						26	4	785	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179														
09	7470 X	2517	-0-	-4953	-0-	233	1	1478	3	Y	724	718	0	15
						10	4	796	9					
10	7719 X	6878	-0-	-841	-0-	971	1	4827	3	Y	955	950	0	20
						29	4	1051	9					
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	965	1	4140	3	Y	778	786	0	12
						26	4	856	9					
12	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	972	1	5761	3	Y	810	807	0	15
						14	4	891	9					
01	6882 X	6251	-0-	-631	-0-	773	1	4834	3	Y	565	568	0	12
						22	4	622	9					
02	6216 X	5048	-0-	-1168	-0-	812	1	3646	3	Y	515	517	0	10
						23	4	567	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726														
09	10650 X	4080	-0-	-6570	-0-	382	1	3337	3	Y	313	314	0	6
						17	4	344	9					
10	11005 X	3885	-0-	-7120	-0-	621	1	2748	3	Y	452	449	0	9
						19	4	497	9					
11	6510 X	3650	-0-	-2860	-0-	327	1	3077	3	Y	215	221	0	3
						9	4	237	9					
12	4712 X	3861	-0-	-851	-0-	333	1	3305	3	Y	198	197	0	4
						5	4	218	9					
01	4712 X	3810	-0-	-902	-0-	314	1	3297	3	Y	173	173	0	4
						9	4	190	9					
02	3808 X	2773	-0-	-1035	-0-	686	1	1674	3	Y	358	355	0	7
						19	4	394	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336														
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	423	1	4211	3	Y	934	915	0	19
						19	4	1027	9					
10	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	1093	1	10297	3	Y	882	883	0	18
						33	4	970	9					
11	3000 N	11070	-0-	8070	8070	1226	1	9058	3	Y	684	691	0	11
						34	4	752	9					
12	18939 X	10869	-0-	-8070	-0-	1295	1	8995	3	Y	509	510	0	10
						19	4	560	9					
01	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	1072	1	7568	3	Y	376	378	0	8
						31	4	414	9					
02	11200 X	5349	-0-	-5851	-0-	740	1	4060	3	Y	480	479	0	9
						21	4	528	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14850 X	4448	-0-	-10402	-0-	808 1	3217 3	Y	352	358	0		7	
						36 4	387 9							
10	15345 X	940	-0-	-14405	-0-	829 1	30 3	Y	51	57	0		1	
						25 4	56 9							
11	14850 X	1425	-0-	-13425	-0-	333 1	995 3	Y	80	80	0		1	
						9 4	88 9							
12	6665 X	4306	-0-	-2359	-0-	768 1	3253 3	Y	249	245	0		5	
						11 4	274 9							
01	6386 X	4699	-0-	-1687	-0-	888 1	3495 3	Y	264	263	0		6	
						26 4	290 9							
02	4144 X	3670	-0-	-474	-0-	709 1	2521 3	Y	382	381	0		7	
						20 4	420 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
09	6810 X	4706	-0-	-2104	-0-	279 1	3803 3	Y	555	556	0		11	
						13 4	611 9							
10	7037 X	4984	-0-	-2053	-0-	287 1	4021 3	Y	606	605	0		12	
						9 4	667 9							
11	6090 X	4534	-0-	-1556	-0-	345 1	3578 3	Y	546	549	0		9	
						10 4	601 9							
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	309 1	4344 3	Y	570	568	0		11	
						5 4	627 9							
01	4991 X	4780	-0-	-211	-0-	290 1	3921 3	Y	510	510	0		11	
						8 4	561 9							
02	4508 X	3529	-0-	-979	-0-	232 1	2899 3	Y	355	359	0		7	
						7 4	391 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
09	5400 X	2614	-0-	-2786	-0-	256 1	2169 3	Y	162	162	0		3	
						11 4	178 9							
10	5580 X	2270	-0-	-3310	-0-	187 1	1906 3	Y	155	155	0		3	
						6 4	171 9							
11	5400 X	3100	-0-	-2300	-0-	334 1	2520 3	Y	215	215	0		3	
						9 4	237 9							
12	3689 X	3481	-0-	-208	-0-	343 1	2909 3	Y	204	203	0		4	
						5 4	224 9							
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	305 1	2499 3	Y	149	150	0		3	
						9 4	164 9							
02	2884 X	2215	-0-	-669	-0-	420 1	1634 3	Y	135	135	0		3	
						12 4	149 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687														
09	10020 X	6086	-0-	-3934	-0-	434 1	4982 3	Y	591	593	0		12	
						20 4	650 9							
10	10354 X	511	-0-	-9843	-0-	413 1	14 3	Y	65	76	0		1	
						12 4	72 9							
11	10020 X	2263	-0-	-7757	-0-	308 1	1219 3	Y	662	652	0		11	
						8 4	728 9							
12	7409 X	5447	-0-	-1962	-0-	895 1	3427 3	Y	1011	1003	0		19	
						13 4	1112 9							
01	7409 X	4969	-0-	-2440	-0-	495 1	3620 3	Y	764	766	0		17	
						14 4	840 9							
02	5684 X	4578	-0-	-1106	-0-	346 1	3577 3	Y	586	592	0		11	
						10 4	645 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
09	6210 X	5503	-0-	-707	-0-	567	1	4566	3	Y	326	326	0	8
						11	4	359	9					
10	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	812	1	5832	3	Y	414	414	0	8
						13	4	455	9					
11	6330 X	3629	-0-	-2701	-0-	325	1	3031	3	Y	243	246	0	5
						6	4	267	9					
12	7316 X	6586	-0-	-730	-0-	744	1	5336	3	Y	444	441	0	8
						18	4	488	9					
01	7099 X	5763	-0-	-1336	-0-	580	1	4721	3	Y	398	396	0	10
						24	4	438	9					
02	6412 X	3155	-0-	-3257	-0-	169	1	2773	3	Y	188	194	0	4
						6	4	207	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
09	10440 X	2568	-0-	-7872	-0-	722	1	1507	3	Y	283	280	0	10
						28	4	311	9					
10	6820 X	1387	-0-	-5433	-0-	646	1	664	3	Y	64	72	0	2
						7	4	70	9					
11	3360 X	1714	-0-	-1646	-0-	561	1	881	3	Y	238	231	0	9
						10	4	262	9					
12	2666 X	1772	-0-	-894	-0-	561	1	1010	3	Y	177	180	0	6
						6	4	195	9					
01	2666 X	980	-0-	-1686	-0-	459	1	423	3	Y	81	85	0	2
						9	4	89	9					
02	2408 X	982	-0-	-1426	-0-	393	1	336	3	Y	197	192	0	7
						36	4	217	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	224	1	3077	3	Y	714	689	0	25
						9	4	785	9					
10	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	1053	1	10623	3	Y	1733	1706	0	52
						14	4	1906	9					
11	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	838	1	7262	3	Y	1452	1452	0	52
						15	4	1597	9					
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	1078	1	6849	3	Y	971	992	0	31
						13	4	1068	9					
01	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	930	1	6125	3	Y	862	874	0	19
						19	4	948	9					
02	12292 X	6875	-0-	-5417	-0-	827	1	5488	3	Y	442	446	0	15
						74	4	486	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
09	42480 X	7238	-0-	-35242	-0-	773	1	5283	3	Y	1046	1043	0	36
						31	4	1151	9					
10	43896 X	4226	-0-	-39670	-0-	771	1	2914	3	Y	484	505	0	15
						9	4	532	9					
11	21360 X	3227	-0-	-18133	-0-	677	1	2012	3	Y	478	476	0	17
						12	4	526	9					
12	9796 X	2905	-0-	-6891	-0-	676	1	1820	3	Y	365	370	0	12
						7	4	402	9					
01	7471 X	3198	-0-	-4273	-0-	600	1	2145	3	Y	401	404	0	9
						12	4	441	9					
02	6412 X	3144	-0-	-3268	-0-	646	1	2057	3	Y	348	345	0	12
						58	4	383	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
FRANKE UNIT															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 503H															RRCID -> 281775															COMPL. DATE 01/23/2017															TOTAL DEPTH 12674															PERF.12710 - 18501														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
09	2490	X	366	-0-		-2124		-0-			23 1	209 3	1 4	133 9	Y	121	117	0			4																																																																				
10	14083	X	14083	-0-		-0-		-0-			982 1	10555 3	13 4	2533 9	Y	2303	2237	0			70																																																																				
11	10010	X	10010	-0-		-0-		-0-			773 1	7334 3	14 4	1889 9	Y	1717	1725	0			62																																																																				
12	8708	X	8708	-0-		-0-		-0-			705 1	6534 3	9 4	1460 9	Y	1327	1346	0			43																																																																				
01	8029	X	5889	-0-		-2140		-0-			419 1	4141 3	8 4	1321 9	Y	1201	1218	0			26																																																																				
02	12712	X	3371	-0-		-9341		-0-			396 1	2139 3	36 4	800 9	Y	727	729	0			24																																																																				
FRANKE UNIT															WELL #: 501H															RRCID -> 282002															COMPL. DATE 01/23/2017															TOTAL DEPTH 12616															PERF.12985 - 18648														
09	8850	X	7814	-0-		-1036		-0-			737 1	6244 3	30 4	803 9	Y	730	737	0			25																																																																				
10	7434	X	7434	-0-		-0-		-0-			832 1	5896 3	10 4	696 9	Y	633	639	0			19																																																																				
11	7800	X	6647	-0-		-1153		-0-			793 1	5111 3	14 4	729 9	Y	663	658	0			24																																																																				
12	8897	X	7010	-0-		-1887		-0-			783 1	5169 3	9 4	1049 9	Y	954	947	0			31																																																																				
01	11481	X	11481	-0-		-0-		-0-			887 1	9865 3	18 4	711 9	Y	646	663	0			14																																																																				
*02	8358	X	8358	-0-		-0-		-0-			676 1	7110 3	60 4	512 9	Y	465	463	0			16																																																																				
DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 282379															COMPL. DATE 04/30/2017															TOTAL DEPTH 12198															PERF.12233 - 19655														
09	19380	X	8467	-0-		-10913		-0-			856 1	6483 3	7 4	1121 9	Y	1019	1023	0			10																																																																				
10	20026	X	8529	-0-		-11497		-0-			870 1	6474 3	6 4	1179 9	Y	1072	1070	0			12																																																																				
11	19380	X	8791	-0-		-10589		-0-			873 1	6709 3	4 4	1205 9	Y	1095	1094	0			13																																																																				
12	10261	X	8005	-0-		-2256		-0-			874 1	6071 3	8 4	1052 9	Y	956	958	0			11																																																																				
01	9951	X	7492	-0-		-2459		-0-			879 1	5580 3	40 4	993 9	Y	903	903	0			11																																																																				
02	7952	X	5725	-0-		-2227		-0-			747 1	4142 3	47 4	789 9	Y	717	716	0			12																																																																				
DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #: 503H															RRCID -> 282380															COMPL. DATE 04/30/2017															TOTAL DEPTH 12104															PERF.12357 - 20009														
09	17550	X	1889	-0-		-15661		-0-			582 1	657 3	4 4	646 9	Y	587	589	0			6																																																																				
10	18135	X	2819	-0-		-15316		-0-			626 1	1355 3	3 4	835 9	Y	759	757	0			8																																																																				
11	17550	X	2619	-0-		-14931		-0-			615 1	1332 3	2 4	670 9	Y	609	610	0			7																																																																				
12	5394	X	2147	-0-		-3247		-0-			603 1	1058 3	5 4	481 9	Y	437	439	0			5																																																																				
01	3255	X	2104	-0-		-1151		-0-			613 1	906 3	29 4	556 9	Y	505	504	0			6																																																																				
*02	3381	X	3381	-0-		-0-		-0-			676 1	1945 3	43 4	717 9	Y	652	647	0			11																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	839 1	4743 3	Y	596	597	0			6
10	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	829 1	4852 3	Y	606	605	0			7
11	6000 X	5866	-0-	-134	-0-	745 1	4476 3	Y	584	584	0			7
12	6200 X	5950	-0-	-250	-0-	807 1	4398 3	Y	671	670	0			8
01	6200 X	5743	-0-	-457	-0-	867 1	4331 3	Y	459	461	0			6
02	5824 X	4988	-0-	-836	-0-	811 1	3608 3	Y	471	469	0			8
						51 4	518 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
09	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	908 1	4254 3	Y	454	453	0			9
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	898 1	3602 3	Y	453	453	0			9
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	770 1	3453 3	Y	251	256	0			4
12	4526 X	4351	-0-	-175	-0-	801 1	3228 3	Y	282	281	0			5
01	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	961 1	4206 3	Y	359	356	0			8
02	5320 X	3279	-0-	-2041	-0-	660 1	2356 3	Y	222	226	0			4
						19 4	244 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
09	7590 X	5653	-0-	-1937	-0-	903 1	4345 3	Y	332	333	0			7
10	7657 X	5875	-0-	-1782	-0-	1022 1	4456 3	Y	333	333	0			7
11	7770 X	5292	-0-	-2478	-0-	992 1	3931 3	Y	311	313	0			5
12	6448 X	5439	-0-	-1009	-0-	1000 1	4098 3	Y	297	296	0			6
01	6448 X	5222	-0-	-1226	-0-	946 1	3966 3	Y	257	257	0			6
02	5320 X	3969	-0-	-1351	-0-	797 1	2933 3	Y	197	199	0			4
						22 4	217 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
09	9930 X	6060	-0-	-3870	-0-	394 1	5245 3	Y	366	371	0			7
10	10261 X	6612	-0-	-3649	-0-	369 1	5718 3	Y	467	464	0			10
11	9930 X	6617	-0-	-3313	-0-	384 1	5622 3	Y	545	546	0			9
12	8091 X	7295	-0-	-796	-0-	418 1	6287 3	Y	530	529	0			10
01	8091 X	7369	-0-	-722	-0-	619 1	6005 3	Y	661	657	0			14
02	6188 X	1644	-0-	-4544	-0-	357 1	825 3	Y	411	417	0			8
						10 4	452 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
CHILDREN'S-WESTON UNIT															WELL #: 15H					RRCID -> 282421					COMPL. DATE 02/13/2017					TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
09	6840 X	6674	-0-	-166	-0-	784	1	4962	3	Y	838	838	0				8																	
10	7068 X	7060	-0-	-8	-0-	820	1	5329	3	Y	824	823	0				9																	
11	6840 X	5709	-0-	-1131	-0-	1272	1	3575	3	Y	779	779	0				9																	
12	7068 X	6116	-0-	-952	-0-	791	1	4751	3	Y	515	518	0				6																	
01	7068 X	6770	-0-	-298	-0-	777	1	5089	3	Y	789	785	0				10																	
02	6384 X	6105	-0-	-279	-0-	853	1	4351	3	Y	770	767	0				13																	
						54	4	847	9																									
FREE UNIT															WELL #: 7H					RRCID -> 282613					COMPL. DATE 06/24/2017					TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055				
09	15240 X	9974	-0-	-5266	-0-	1014	1	8165	3	Y	705	735	0				51																	
10	14973 X	9563	-0-	-5410	-0-	970	1	7927	3	Y	561	571	0				41																	
11	14490 X	12593	-0-	-1897	-0-	1530	1	10156	3	Y	687	664	0				64																	
12	14973 X	12004	-0-	-2969	-0-	1474	1	9478	3	Y	795	801	0				58																	
01	14446 X	11142	-0-	-3304	-0-	1511	1	8460	3	Y	790	796	0				52																	
02	11760 X	9865	-0-	-1895	-0-	1440	1	7584	3	Y	645	636	0				61																	
						131	4	710	9																									
NITSCH UNIT B															WELL #: 3H					RRCID -> 282616					COMPL. DATE 06/24/2017					TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509				
09	3090 X	996	-0-	-2094	-0-	426	1	433	3	Y	117	109	0				8																	
10	3193 X	1485	-0-	-1708	-0-	447	1	543	3	Y	429	406	0				31																	
11	2970 X	2192	-0-	-778	-0-	576	1	1126	3	Y	394	388	0				37																	
12	3038 X	2269	-0-	-769	-0-	628	1	1078	3	Y	444	448	0				33																	
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	941	1	1035	3	Y	368	377	0				24																	
*02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	1060	1	982	3	Y	139	150	0				13																	
						96	4	153	9																									
FREE UNIT															WELL #: 8H					RRCID -> 282731					COMPL. DATE 06/24/2017					TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673				
09	600 X	67	-0-	-533	-0-	65	1	1	3	Y	-0-						-0-																	
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	118	1	11	3	Y	-0-						-0-																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
FREE UNIT													
WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	EOM BALANCE
09	7620 X	7198	-0-	-422	-0-	486 1	5958 3	745 9	745 9	Y	677	645 0	49
10	7874 X	3940	-0-	-3934	-0-	471 1	3102 3	343 9	343 9	Y	312	338 0	23
11	7620 X	5688	-0-	-1932	-0-	1346 1	3696 3	513 9	513 9	Y	466	446 0	43
12	7688 X	7161	-0-	-527	-0-	1294 1	5050 3	661 9	661 9	Y	601	600 0	44
01	7440 X	6816	-0-	-624	-0-	1487 1	4440 3	592 9	592 9	Y	538	547 0	35
02	6720 X	4904	-0-	-1816	-0-	1202 1	3073 3	520 9	520 9	Y	473	464 0	44
FREE UNIT													
WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094													
09	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	1498 1	9954 3	1544 9	1544 9	Y	1404	1332 0	101
10	12958 X	7478	-0-	-5480	-0-	1062 1	5571 3	792 9	792 9	Y	720	769 0	52
11	5730 X	837	-0-	-4893	-0-	714 1	7 3	45 9	45 9	Y	41	89 0	4
12	13454 X	11120	-0-	-2334	-0-	1476 1	8314 3	1153 9	1153 9	Y	1048	975 0	77
01	13454 X	7894	-0-	-5560	-0-	1531 1	5220 3	837 9	837 9	Y	761	788 0	50
02	12152 X	6444	-0-	-5708	-0-	1208 1	4485 3	641 9	641 9	Y	583	578 0	55
KENNEDY													
WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204													
09	23040 X	11296	-0-	-11744	-0-	1061 1	9062 3	1126 9	1126 9	Y	1024	1033 0	21
10	23808 X	13568	-0-	-10240	-0-	1371 1	10571 3	1585 9	1585 9	Y	1441	1432 0	30
11	23040 X	11782	-0-	-11258	-0-	1294 1	9157 3	1295 9	1295 9	Y	1177	1188 0	19
12	15686 X	10838	-0-	-4848	-0-	1199 1	8573 3	1048 9	1048 9	Y	953	954 0	18
01	14632 X	9423	-0-	-5209	-0-	1019 1	7553 3	822 9	822 9	Y	747	749 0	16
02	12264 X	4119	-0-	-8145	-0-	624 1	3095 3	382 9	382 9	Y	347	356 0	7
KENNEDY													
WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976													
09	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-		-0-
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-		-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-			-0-
10	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-			-0-
11	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-			-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	29681 X	29681	-0-	-0-	-0-	1556	1	21485	3	Y	5996	5866	0	130
						44	4	6596	9					
02	T. A.	21900	-0-	21900	21900	1194	1	16573	3	Y	3723	3782	0	71
						38	4	4095	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560														
09	18510 X	17436	-0-	-1074	-0-	1458	1	12895	3	Y	2744	2703	0	55
						65	4	3018	9					
10	19127 X	14404	-0-	-4723	-0-	1456	1	12082	3	Y	747	787	0	15
						44	4	822	9					
11	18510 X	14530	-0-	-3980	-0-	1465	1	12295	3	Y	664	668	0	11
						40	4	730	9					
12	18011 X	8410	-0-	-9601	-0-	1041	1	6962	3	Y	356	360	0	7
						15	4	392	9					
01	18011 X	10677	-0-	-7334	-0-	1394	1	8777	3	Y	424	422	0	9
						40	4	466	9					
02	15876 X	10880	-0-	-4996	-0-	990	1	9560	3	Y	273	277	0	5
						30	4	300	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948														
09	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-			-0-
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-			-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	710	1	9932	3	Y	85	84	0	1
						31	4	94	9					
02	T. A.	21801	-0-	21801	21801	1397	1	17887	3	Y	2207	2170	0	38
						89	4	2428	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833														
09	36180 X	-0-	-0-	-36180	-0-					Y	-0-			-0-
10	38967 X	-0-	-0-	-38967	-0-					Y	-0-			-0-
11	37710 X	-0-	-0-	-37710	-0-					Y	-0-			-0-
12	31341 X	-0-	-0-	-31341	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVILA UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809														
09	35940 X	18708	-0-	-17232	-0-	1063	1	14245	3	Y	3081	3092	0	29
						11	4	3389	9					
10	41881 X	16006	-0-	-25875	-0-	962	1	12143	3	Y	2631	2631	0	29
						7	4	2894	9					
11	40530 X	12889	-0-	-27641	-0-	832	1	9650	3	Y	2184	2187	0	26
						5	4	2402	9					
12	33945 X	11462	-0-	-22483	-0-	800	1	8545	3	Y	1917	1920	0	23
						8	4	2109	9					
01	23033 X	10346	-0-	-12687	-0-	778	1	7480	3	Y	1866	1866	0	23
						35	4	2053	9					
02	12488 X	7578	-0-	-4910	-0-	675	1	5351	3	Y	1372	1372	0	23
						43	4	1509	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11790 X	1878	-0-	-9912	-0-	634 1	918 3	Y	274	280	0			9
						25 4	301 9							
10	10912 X	1064	-0-	-9848	-0-	678 1	70 3	Y	280	281	0			8
						8 4	308 9							
11	10560 X	8571	-0-	-1989	-0-	1006 1	6564 3	Y	894	870	0			32
						18 4	983 9							
12	10447 X	7411	-0-	-3036	-0-	954 1	5887 3	Y	508	524	0			16
						11 4	559 9							
01	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	800 1	5421 3	Y	706	707	0			15
						16 4	777 9							
02	8008 X	4579	-0-	-3429	-0-	696 1	3388 3	Y	393	395	0			13
						63 4	432 9							
MAY B UNIT														
WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979														
09	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	1289 1	12042 3	Y	1189	1180	0			41
						52 4	1308 9							
10	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	1434 1	12433 3	Y	1167	1173	0			35
						18 4	1284 9							
11	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	1243 1	9285 3	Y	1100	1095	0			40
						22 4	1210 9							
12	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	1186 1	8945 3	Y	952	961	0			31
						14 4	1047 9							
01	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	997 1	9069 3	Y	1128	1134	0			25
						20 4	1241 9							
02	13720 X	9925	-0-	-3795	-0-	951 1	8078 3	Y	737	737	0			25
						85 4	811 9							
MAY B UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991														
09	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	1271 1	11750 3	Y	807	798	0			28
						51 4	888 9							
10	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	1365 1	10986 3	Y	924	924	0			28
						17 4	1016 9							
11	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	1228 1	8822 3	Y	806	805	0			29
						22 4	887 9							
12	13206 X	12981	-0-	-225	-0-	1282 1	10860 3	Y	749	754	0			24
						15 4	824 9							
01	13206 X	12146	-0-	-1060	-0-	1042 1	10247 3	Y	760	767	0			17
						21 4	836 9							
02	13020 X	12564	-0-	-456	-0-	1060 1	10618 3	Y	719	712	0			24
						95 4	791 9							
NITSCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
09	8070 X	2822	-0-	-5248	-0-	376 1	2279 3	Y	145	149	0			10
						7 4	160 9							
10	4092 X	2853	-0-	-1239	-0-	415 1	2259 3	Y	144	144	0			10
						21 4	158 9							
11	3420 X	2638	-0-	-782	-0-	605 1	1870 3	Y	94	95	0			9
						60 4	103 9							
12	3534 X	2832	-0-	-702	-0-	1144 1	1476 3	Y	67	71	0			5
						138 4	74 9							
01	3100 X	2508	-0-	-592	-0-	1047 1	1147 3	Y	95	94	0			6
						209 4	105 9							
02	2632 X	2085	-0-	-547	-0-	703 1	1201 3	Y	106	102	0			10
						64 4	117 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	41790 X	24649	-0-	-17141	-0-	1404 81	1 4	20721 2443	3 9	Y	2221	2246	0	39
10	39463 X	25453	-0-	-14010	-0-	1623 26	1 4	21200 2604	3 9	Y	2367	2354	0	52
11	30720 X	22711	-0-	-8009	-0-	1483 22	1 4	19035 2171	3 9	Y	1974	1972	0	54
12	27745 X	21509	-0-	-6236	-0-	1357 16	1 4	18076 2060	3 9	Y	1873	1879	0	48
01	27311 X	18396	-0-	-8915	-0-	1385 58	1 4	14939 2014	3 9	Y	1831	1835	0	44
02	22344 X	16453	-0-	-5891	-0-	1209 55	1 4	13415 1774	3 9	Y	1613	1602	0	55
BARBOZA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584														
09	24510 X	17736	-0-	-6774	-0-	1073 62	1 4	14160 2441	3 9	Y	2219	2240	0	39
10	23529 X	18969	-0-	-4560	-0-	1273 20	1 4	15113 2563	3 9	Y	2330	2318	0	51
11	20310 X	16992	-0-	-3318	-0-	1166 17	1 4	13453 2356	3 9	Y	2142	2134	0	59
12	20212 X	15837	-0-	-4375	-0-	1060 12	1 4	12492 2273	3 9	Y	2066	2072	0	53
01	18972 X	14712	-0-	-4260	-0-	1130 47	1 4	11372 2163	3 9	Y	1966	1972	0	47
02	15680 X	13287	-0-	-2393	-0-	1011 46	1 4	10436 1794	3 9	Y	1631	1623	0	55
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
09	34500 X	21219	-0-	-13281	-0-	987 57	1 4	17864 2311	3 9	Y	2101	2125	0	37
10	30783 X	21852	-0-	-8931	-0-	1131 18	1 4	18262 2441	3 9	Y	2219	2207	0	49
11	26550 X	19090	-0-	-7460	-0-	1055 15	1 4	15860 2160	3 9	Y	1964	1959	0	54
12	26381 X	20321	-0-	-6060	-0-	1190 14	1 4	16650 2467	3 9	Y	2243	2240	0	57
01	24676 X	16588	-0-	-8088	-0-	1177 49	1 4	13152 2210	3 9	Y	2009	2018	0	48
02	19796 X	16235	-0-	-3561	-0-	1075 49	1 4	13288 1823	3 9	Y	1657	1649	0	56
BARBOZA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
09	26100 X	16488	-0-	-9612	-0-	1170 67	1 4	13581 1670	3 9	Y	1518	1541	0	27
10	24614 X	16792	-0-	-7822	-0-	1327 21	1 4	13601 1843	3 9	Y	1675	1665	0	37
11	21000 X	15371	-0-	-5629	-0-	1217 18	1 4	12442 1694	3 9	Y	1540	1535	0	42
12	20925 X	14203	-0-	-6722	-0-	1114 13	1 4	11433 1643	3 9	Y	1494	1498	0	38
01	19220 X	12194	-0-	-7026	-0-	1134 48	1 4	9523 1489	3 9	Y	1354	1359	0	33
02	15400 X	11064	-0-	-4336	-0-	998 45	1 4	8777 1244	3 9	Y	1131	1126	0	38

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	57900 X	31137	-0-	-26763	-0-	1581	1	25690	3	Y	3497	3483	0	33
						19	4	3847	9					
10	60667 X	45027	-0-	-15640	-0-	2522	1	37669	3	Y	4377	4362	0	48
						21	4	4815	9					
11	58710 X	39870	-0-	-18840	-0-	2358	1	33654	3	Y	3494	3501	0	41
						15	4	3843	9					
12	48391 X	35670	-0-	-12721	-0-	2162	1	30027	3	Y	3144	3148	0	37
						23	4	3458	9					
01	45012 X	27202	-0-	-17810	-0-	1781	1	22817	3	Y	2295	2303	0	29
						79	4	2525	9					
02	40656 X	13906	-0-	-26750	-0-	1060	1	11503	3	Y	1160	1169	0	20
						67	4	1276	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
09	38820 X	16739	-0-	-22081	-0-	969	1	12817	3	Y	2634	2682	0	46
						56	4	2897	9					
10	40114 X	16099	-0-	-24015	-0-	1032	1	12129	3	Y	2656	2644	0	58
						16	4	2922	9					
11	38820 X	13572	-0-	-25248	-0-	898	1	9670	3	Y	2719	2702	0	75
						13	4	2991	9					
12	30070 X	11055	-0-	-19015	-0-	785	1	8161	3	Y	1909	1935	0	49
						9	4	2100	9					
01	21173 X	8443	-0-	-12730	-0-	755	1	6043	3	Y	1466	1480	0	35
						32	4	1613	9					
02	12964 X	9394	-0-	-3570	-0-	717	1	6756	3	Y	1717	1694	0	58
						32	4	1889	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951														
09	6960 X	4029	-0-	-2931	-0-	817	1	2786	3	Y	358	361	0	12
						32	4	394	9					
10	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1063	1	5626	3	Y	554	549	0	17
						13	4	609	9					
11	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	1101	1	6628	3	Y	603	598	0	22
						20	4	663	9					
12	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	1097	1	7511	3	Y	596	599	0	19
						13	4	656	9					
01	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	902	1	7141	3	Y	530	537	0	12
						18	4	583	9					
02	7840 X	7340	-0-	-500	-0-	831	1	5720	3	Y	649	639	0	22
						75	4	714	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
09	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	910	1	9692	3	Y	972	968	0	34
						37	4	1069	9					
10	11842 X	11687	-0-	-155	-0-	983	1	9580	3	Y	1010	1013	0	31
						13	4	1111	9					
11	11190 X	9993	-0-	-1197	-0-	875	1	8033	3	Y	972	968	0	35
						16	4	1069	9					
12	12555 X	9770	-0-	-2785	-0-	846	1	7937	3	Y	888	894	0	29
						10	4	977	9					
01	12555 X	9735	-0-	-2820	-0-	724	1	7928	3	Y	972	980	0	21
						14	4	1069	9					
02	10612 X	7880	-0-	-2732	-0-	636	1	6211	3	Y	887	878	0	30
						57	4	976	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															525398																																																																										
DIRECT ASSETS UNIT															WELL #: 504H															RRCID -> 284088															COMPL. DATE 10/16/2017															TOTAL DEPTH 11924															PERF.12626 - 18136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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																																																																									
09	7560 X	5201	-0-	-2359	-0-	702 1	3541 3	144 4	814 9	Y	740	751 0				15																																																																									
10	6727 X	5114	-0-	-1613	-0-	742 1	3614 3	87 4	671 9	Y	610	611 0				14																																																																									
11	6030 X	5082	-0-	-948	-0-	660 1	3457 3	117 4	848 9	Y	771	767 0				18																																																																									
12	6510 X	6128	-0-	-382	-0-	757 1	4544 3	130 4	697 9	Y	634	633 0				19																																																																									
01	6417 X	5816	-0-	-601	-0-	753 1	4177 3	36 4	850 9	Y	773	772 0				20																																																																									
02	4844 X	4260	-0-	-584	-0-	627 1	2923 3	39 4	671 9	Y	610	613 0				17																																																																									
SIENKIEWICZ UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 284097															COMPL. DATE 06/09/2021															TOTAL DEPTH 12727															PERF.12695 - 17028														
09	56460 X	29525	-0-	-26935	-0-	1019 1	22407 3	59 4	6040 9	Y	5491	5571 0				97																																																																									
10	44516 X	27613	-0-	-16903	-0-	1040 1	20852 3	16 4	5705 9	Y	5186	5170 0				113																																																																									
11	42870 X	22948	-0-	-19922	-0-	869 1	17059 3	13 4	5007 9	Y	4552	4540 0				125																																																																									
12	44299 X	20320	-0-	-23979	-0-	818 1	14931 3	9 4	4562 9	Y	4147	4166 0				106																																																																									
01	38254 X	15936	-0-	-22318	-0-	798 1	11057 3	34 4	4047 9	Y	3679	3697 0				88																																																																									
02	27552 X	11795	-0-	-15757	-0-	680 1	8083 3	31 4	3001 9	Y	2728	2724 0				92																																																																									
HOLLMAN UNIT															WELL #: 8H															RRCID -> 284156															COMPL. DATE 02/24/2018															TOTAL DEPTH 12477															PERF.12321 - 19733														
09	19500 X	12088	-0-	-7412	-0-	1349 1	9692 3	60 4	987 9	Y	897	903 0				18																																																																									
10	17794 X	11304	-0-	-6490	-0-	1342 1	8930 3	41 4	991 9	Y	901	901 0				18																																																																									
11	17220 X	10170	-0-	-7050	-0-	1194 1	7998 3	33 4	945 9	Y	859	863 0				14																																																																									
12	13888 X	9431	-0-	-4457	-0-	1218 1	7513 3	18 4	682 9	Y	620	622 0				12																																																																									
01	13888 X	11019	-0-	-2869	-0-	1223 1	7425 3	35 4	2336 9	Y	2124	2090 0				46																																																																									
02	11284 X	8062	-0-	-3222	-0-	1071 1	5337 3	31 4	1623 9	Y	1475	1493 0				28																																																																									
HOLLMAN UNIT															WELL #: 10H															RRCID -> 284159															COMPL. DATE 02/24/2018															TOTAL DEPTH 12491															PERF.12524 - 19500														
09	18240 X	10560	-0-	-7680	-0-	1192 1	8453 3	53 4	862 9	Y	784	786 0				16																																																																									
10	18848 X	10554	-0-	-8294	-0-	1241 1	8267 3	38 4	1008 9	Y	916	913 0				19																																																																									
11	15120 X	9848	-0-	-5272	-0-	1183 1	7883 3	32 4	750 9	Y	682	690 0				11																																																																									
12	12245 X	10264	-0-	-1981	-0-	1221 1	8284 3	18 4	741 9	Y	674	672 0				13																																																																									
01	11408 X	9037	-0-	-2371	-0-	1126 1	7233 3	32 4	646 9	Y	587	587 0				13																																																																									
02	9856 X	8206	-0-	-1650	-0-	955 1	6642 3	28 4	581 9	Y	528	531 0				10																																																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	16350 X	10061	-0-	-6289	-0-	766 1	7890 3	Y	1249	1236	0			43
						31 4	1374 9							
10	12276 X	10596	-0-	-1680	-0-	861 1	8313 3	Y	1283	1287	0			39
						11 4	1411 9							
11	10620 X	9080	-0-	-1540	-0-	790 1	6998 3	Y	1162	1159	0			42
						14 4	1278 9							
12	12028 X	9032	-0-	-2996	-0-	796 1	7113 3	Y	1012	1021	0			33
						10 4	1113 9							
01	10602 X	8411	-0-	-2191	-0-	627 1	6709 3	Y	965	977	0			21
						13 4	1062 9							
02	9576 X	8674	-0-	-902	-0-	690 1	6856 3	Y	969	957	0			33
						62 4	1066 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
09	9180 X	7236	-0-	-1944	-0-	1064 1	4796 3	Y	1208	1202	0			24
						47 4	1329 9							
10	9052 X	7523	-0-	-1529	-0-	1072 1	5355 3	Y	967	971	0			20
						32 4	1064 9							
11	6450 X	5110	-0-	-1340	-0-	966 1	3374 3	Y	676	685	0			11
						26 4	744 9							
12	7471 X	2339	-0-	-5132	-0-	323 1	1637 3	Y	340	345	0			6
						5 4	374 9							
01	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	985 1	5822 3	Y	936	922	0			20
						28 4	1030 9							
02	6804 X	5347	-0-	-1457	-0-	770 1	3936 3	Y	563	572	0			11
						22 4	619 9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
09	9120 X	4106	-0-	-5014	-0-	685 1	3230 3	Y	162	174	0			12
						13 4	178 9							
10	9114 X	7573	-0-	-1541	-0-	557 1	6864 3	Y	113	117	0			8
						28 4	124 9							
11	8670 X	4633	-0-	-4037	-0-	649 1	3680 3	Y	218	206	0			20
						64 4	240 9							
12	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	1339 1	8459 3	Y	636	609	0			47
						161 4	700 9							
01	8959 X	6167	-0-	-2792	-0-	1136 1	4364 3	Y	400	421	0			26
						227 4	440 9							
02	6832 X	6061	-0-	-771	-0-	1129 1	4521 3	Y	280	280	0			26
						103 4	308 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
09	20190 X	12880	-0-	-7310	-0-	1214 1	10376 3	Y	1128	1125	0			39
						49 4	1241 9							
10	16678 X	12884	-0-	-3794	-0-	1299 1	10414 3	Y	1050	1057	0			32
						16 4	1155 9							
11	13320 X	12543	-0-	-777	-0-	1280 1	10032 3	Y	1098	1090	0			40
						23 4	1208 9							
12	14446 X	12576	-0-	-1870	-0-	1259 1	10213 3	Y	990	998	0			32
						15 4	1089 9							
01	14074 X	12646	-0-	-1428	-0-	1093 1	10395 3	Y	1033	1042	0			23
						22 4	1136 9							
02	12012 X	11649	-0-	-363	-0-	974 1	9702 3	Y	805	801	0			27
						87 4	886 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	765 1	8257 3	Y			802	792 0		28
10	6665 X	6268	-0-	-397	-0-	31 4	882 9				693	700 0		21
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	795 1	4701 3	Y			697	693 0		25
12	10261 X	6106	-0-	-4155	-0-	10 4	762 9				641	645 0		21
01	10261 X	4647	-0-	-5614	-0-	772 1	4671 3	Y			633	640 0		14
02	9268 X	4132	-0-	-5136	-0-	14 4	767 9				418	418 0		14
						763 1	4629 3	Y						
						9 4	705 9							
						596 1	3343 3	Y						
						12 4	696 9							
						526 1	3099 3	Y						
						47 4	460 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272														
09	18120 X	10430	-0-	-7690	-0-	832 1	8139 3	Y			1295	1291 0		45
10	12183 X	11095	-0-	-1088	-0-	34 4	1425 9				1479	1479 0		45
11	11220 X	10182	-0-	-1038	-0-	930 1	8526 3	Y			1482	1473 0		54
12	12803 X	10230	-0-	-2573	-0-	12 4	1627 9				1124	1142 0		36
01	11966 X	9803	-0-	-2163	-0-	872 1	7664 3	Y			952	967 0		21
02	10024 X	8857	-0-	-1167	-0-	16 4	1630 9				1102	1086 0		37
						886 1	8097 3	Y						
						11 4	1236 9							
						754 1	7987 3	Y						
						15 4	1047 9							
						668 1	6917 3	Y						
						60 4	1212 9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383														
09	10710 X	8158	-0-	-2552	-0-	526 1	7269 3	Y			321	323 0		23
10	11067 X	9070	-0-	-1997	-0-	10 4	353 9				304	305 0		22
11	9630 X	6758	-0-	-2872	-0-	579 1	8128 3	Y			197	201 0		18
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	29 4	334 9				285	282 0		21
01	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	567 1	5918 3	Y			330	329 0		22
02	8204 X	7998	-0-	-206	-0-	56 4	217 9				294	288 0		28
						745 1	7328 3	Y						
						90 4	314 9							
						1100 1	8070 3	Y						
						220 4	363 9							
						1136 1	6436 3	Y						
						103 4	323 9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531														
09	9240 X	8215	-0-	-1025	-0-	543 1	7506 3	Y			142	146 0		10
10	9486 X	7570	-0-	-1916	-0-	10 4	156 9				151	150 0		11
11	8700 X	7048	-0-	-1652	-0-	490 1	6889 3	Y			183	177 0		17
12	8990 X	8161	-0-	-829	-0-	25 4	166 9				305	300 0		22
01	8990 X	7395	-0-	-1595	-0-	598 1	6190 3	Y			229	236 0		15
*02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	59 4	201 9				174	173 0		16
						646 1	7101 3	Y						
						78 4	336 9							
						816 1	6164 3	Y						
						163 4	252 9							
						505 1	2737 3	Y						
						46 4	191 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9870 X	7712	-0-	-2158	-0-	846 1	6097 3	Y	668	671 0				23
10	9455 X	5489	-0-	-3966	-0-	922 1	3926 3	Y	573	579 0				17
11	8520 X	8194	-0-	-326	-0-	1110 1	6473 3	Y	537	535 0				19
12	8959 X	8305	-0-	-654	-0-	1058 1	6319 3	Y	833	825 0				27
01	8246 X	7825	-0-	-421	-0-	839 1	5562 3	Y	1279	1278 0				28
02	7644 X	7314	-0-	-330	-0-	848 1	5651 3	Y	672	677 0				23
MAY B UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878														
09	9240 X	8223	-0-	-1017	-0-	1010 1	6331 3	Y	765	763 0				26
10	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	1242 1	8201 3	Y	817	818 0				25
11	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	1180 1	7912 3	Y	718	717 0				26
12	9393 X	8268	-0-	-1125	-0-	1089 1	6762 3	Y	367	381 0				12
01	10354 X	7788	-0-	-2566	-0-	914 1	6615 3	Y	219	226 0				5
02	9352 X	7515	-0-	-1837	-0-	894 1	6322 3	Y	199	197 0				7
MAY B UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933														
09	9030 X	8876	-0-	-154	-0-	1123 1	6050 3	Y	1507	1479 0				52
10	7843 X	1171	-0-	-6672	-0-	568 1	492 3	Y	95	144 0				3
11	7380 X	5959	-0-	-1421	-0-	549 1	4209 3	Y	1083	1047 0				39
12	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	980 1	6003 3	Y	2033	2006 0				66
01	9176 X	7552	-0-	-1624	-0-	845 1	5795 3	Y	814	862 0				18
02	8288 X	6684	-0-	-1604	-0-	825 1	5192 3	Y	539	539 0				18
MAY B UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923														
09	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	1119 1	5857 3	Y	1748	1724 0				60
10	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	1223 1	6170 3	Y	1725	1733 0				52
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	1088 1	6291 3	Y	1595	1589 0				58
12	9238 X	8091	-0-	-1147	-0-	970 1	5610 3	Y	1364	1378 0				44
01	9300 X	7758	-0-	-1542	-0-	802 1	5414 3	Y	1387	1401 0				30
02	8540 X	5650	-0-	-2890	-0-	733 1	3945 3	Y	824	826 0				28

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FREE UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14730 X	14140	-0-	-590	-0-	1590	1	11193	3	Y	1206	1226	0	87
						30	4	1327	9					
10	15469 X	14538	-0-	-931	-0-	1541	1	11774	3	Y	1041	1052	0	76
						78	4	1145	9					
11	15030 X	8069	-0-	-6961	-0-	1250	1	6101	3	Y	540	566	0	50
						124	4	594	9					
12	15531 X	14096	-0-	-1435	-0-	1617	1	11263	3	Y	929	911	0	68
						194	4	1022	9					
01	15531 X	12615	-0-	-2916	-0-	1744	1	9630	3	Y	812	827	0	53
						348	4	893	9					
02	13188 X	9199	-0-	-3989	-0-	1382	1	6923	3	Y	698	686	0	65
						126	4	768	9					
FREE UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362														
09	22680 X	18217	-0-	-4463	-0-	1867	1	15555	3	Y	691	724	0	50
						35	4	760	9					
10	23436 X	22123	-0-	-1313	-0-	1905	1	19203	3	Y	835	824	0	61
						96	4	919	9					
11	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	2173	1	21895	3	Y	812	797	0	76
						215	4	893	9					
12	20491 X	18115	-0-	-2376	-0-	1556	1	15457	3	Y	832	847	0	61
						187	4	915	9					
01	23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	2544	1	19331	3	Y	774	784	0	51
						508	4	851	9					
02	23492 X	13489	-0-	-10003	-0-	1530	1	11186	3	Y	576	573	0	54
						139	4	634	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459														
09	18270 X	13124	-0-	-5146	-0-	846	1	10871	3	Y	1248	1243	0	43
						34	4	1373	9					
10	15717 X	13477	-0-	-2240	-0-	936	1	11112	3	Y	1288	1292	0	39
						12	4	1417	9					
11	15210 X	12288	-0-	-2922	-0-	875	1	10125	3	Y	1156	1153	0	42
						16	4	1272	9					
12	16399 X	12832	-0-	-3567	-0-	877	1	10424	3	Y	1382	1379	0	45
						11	4	1520	9					
01	14167 X	13448	-0-	-719	-0-	786	1	11118	3	Y	1389	1404	0	30
						16	4	1528	9					
*02	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	748	1	10329	3	Y	1052	1047	0	35
						66	4	1157	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979														
09	17610 X	13534	-0-	-4076	-0-	1243	1	10706	3	Y	1395	1388	0	48
						50	4	1535	9					
10	16864 X	15031	-0-	-1833	-0-	1442	1	11967	3	Y	1458	1462	0	44
						18	4	1604	9					
11	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	1364	1	11547	3	Y	1369	1364	0	49
						25	4	1506	9					
12	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	1257	1	11365	3	Y	1293	1300	0	42
						15	4	1422	9					
01	15035 X	13160	-0-	-1875	-0-	1066	1	10597	3	Y	1342	1355	0	29
						21	4	1476	9					
02	13580 X	2514	-0-	-11066	-0-	630	1	1202	3	Y	568	578	0	19
						57	4	625	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09	6810 X	4101	-0-	-2709	-0-	762	1	3065	3	Y	218	220	0	4
						34	4	240	9					
10	6944 X	4294	-0-	-2650	-0-	797	1	3060	3	Y	375	371	0	8
						24	4	413	9					
11	6030 X	4340	-0-	-1690	-0-	801	1	2746	3	Y	701	698	0	11
						22	4	771	9					
12	4929 X	4466	-0-	-463	-0-	814	1	2866	3	Y	704	702	0	13
						12	4	774	9					
01	4464 X	4100	-0-	-364	-0-	808	1	2701	3	Y	516	518	0	11
						23	4	568	9					
02	4060 X	3069	-0-	-991	-0-	633	1	1975	3	Y	403	406	0	8
						18	4	443	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
09	6570 X	4271	-0-	-2299	-0-	833	1	3024	3	Y	343	344	0	7
						37	4	377	9					
10	6076 X	3620	-0-	-2456	-0-	846	1	2575	3	Y	158	162	0	3
						25	4	174	9					
11	5880 X	4256	-0-	-1624	-0-	865	1	2774	3	Y	539	533	0	9
						24	4	593	9					
12	4991 X	4816	-0-	-175	-0-	933	1	2992	3	Y	798	792	0	15
						13	4	878	9					
01	4433 X	4171	-0-	-262	-0-	867	1	2580	3	Y	635	636	0	14
						25	4	699	9					
02	3864 X	2786	-0-	-1078	-0-	561	1	1833	3	Y	342	349	0	7
						16	4	376	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
09	5790 X	3752	-0-	-2038	-0-	629	1	2571	3	Y	476	476	0	10
						28	4	524	9					
10	5983 X	4043	-0-	-1940	-0-	872	1	2594	3	Y	501	501	0	10
						26	4	551	9					
11	5790 X	3876	-0-	-1914	-0-	965	1	2425	3	Y	418	421	0	7
						26	4	460	9					
12	5456 X	4211	-0-	-1245	-0-	1006	1	2781	3	Y	373	373	0	7
						14	4	410	9					
01	4867 X	3343	-0-	-1524	-0-	571	1	2477	3	Y	254	255	0	6
						16	4	279	9					
02	3640 X	3301	-0-	-339	-0-	543	1	2440	3	Y	275	276	0	5
						15	4	303	9					
KENNEDY														
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373														
09	17760 X	13311	-0-	-4449	-0-	1040	1	10913	3	Y	1216	1211	0	29
						20	4	1338	9					
10	18135 X	13345	-0-	-4790	-0-	1151	1	11440	3	Y	668	685	0	12
						19	4	735	9					
11	16380 X	12259	-0-	-4121	-0-	1061	1	10648	3	Y	481	483	0	10
						21	4	529	9					
12	17081 X	12815	-0-	-4266	-0-	1091	1	10647	3	Y	955	947	0	18
						26	4	1051	9					
01	13764 X	11161	-0-	-2603	-0-	972	1	9072	3	Y	979	973	0	24
						40	4	1077	9					
*02	21915 X	21915	-0-	-0-	-0-	1730	1	18974	3	Y	1049	1049	0	24
						57	4	1154	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12725 - 20977						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17850 X	16133	-0-	-1717	-0-	1357 1	13169 3	55 4	1552 9	Y	1411	1404 0				49
10	17329 X	16533	-0-	-796	-0-	1510 1	13439 3	19 4	1565 9	Y	1423	1429 0				43
11	15960 X	14131	-0-	-1829	-0-	1333 1	11283 3	24 4	1491 9	Y	1355	1349 0				49
12	17205 X	14067	-0-	-3138	-0-	1307 1	11405 3	16 4	1339 9	Y	1217	1227 0				39
01	17112 X	14554	-0-	-2558	-0-	1123 1	11962 3	22 4	1447 9	Y	1315	1325 0				29
*02	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	1171 1	13164 3	104 4	1302 9	Y	1184	1173 0				40
MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12732 - 20857						
09	14640 X	11758	-0-	-2882	-0-	965 1	9684 3	39 4	1070 9	Y	973	969 0				34
10	14725 X	12464	-0-	-2261	-0-	1097 1	10037 3	14 4	1316 9	Y	1196	1194 0				36
11	13410 X	12921	-0-	-489	-0-	1075 1	10370 3	20 4	1456 9	Y	1324	1312 0				48
12	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	1099 1	11376 3	14 4	1393 9	Y	1266	1273 0				41
01	13175 X	12639	-0-	-536	-0-	896 1	10551 3	18 4	1174 9	Y	1067	1085 0				23
*02	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	1055 1	13670 3	94 4	1376 9	Y	1251	1232 0				42
DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12520 - 20582						
09	40470 X	2822	-0-	-37648	-0-	722 1	1671 3	32 4	397 9	Y	361	366 0				7
10	33914 X	2528	-0-	-31386	-0-	1044 1	1037 3	31 4	416 9	Y	378	377 0				8
11	32820 X	2339	-0-	-30481	-0-	945 1	1082 3	26 4	286 9	Y	260	264 0				4
12	4681 X	2340	-0-	-2341	-0-	776 1	1030 3	11 4	523 9	Y	475	470 0				9
01	3472 X	1853	-0-	-1619	-0-	810 1	744 3	23 4	276 9	Y	251	255 0				5
02	2632 X	1332	-0-	-1300	-0-	602 1	512 3	16 4	202 9	Y	184	185 0				4
DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12196		PERF.12651 - 20132						
09	71580 X	47665	-0-	-23915	-0-	2243 1	40083 3	103 4	5236 9	Y	4760	4799 0				96
10	97030 X	42946	-0-	-54084	-0-	2010 1	35784 3	61 4	5091 9	Y	4628	4629 0				95
11	93900 X	37870	-0-	-56030	-0-	2161 1	31416 3	60 4	4233 9	Y	3848	3881 0				62
12	77810 X	37202	-0-	-40608	-0-	2657 1	30658 3	42 4	3845 9	Y	3495	3491 0				66
01	58559 X	34429	-0-	-24130	-0-	2258 1	28621 3	64 4	3486 9	Y	3169	3166 0				69
02	38248 X	28734	-0-	-9514	-0-	1565 1	24173 3	50 4	2946 9	Y	2678	2696 0				51

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	1388 1	17133 3	Y	1701	1699	0		59
							56 4	1871 9						
10	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	1465 1	16102 3	Y	1554	1566	0		47
							19 4	1709 9						
11	17700	X	16797	-0-	-903	-0-	1201 1	14027 3	Y	1406	1402	0		51
							22 4	1547 9						
12	18290	X	15890	-0-	-2400	-0-	1200 1	13344 3	Y	1210	1222	0		39
							15 4	1331 9						
01	18290	X	1442	-0-	-16848	-0-	122 1	1188 3	Y	118	154	0		3
							2 4	130 9						
02	16632	X	-0-	-0-	-16632	-0-			Y	-0-	3	0		-0-
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
09	16170	X	2471	-0-	-13699	-0-	801 1	1002 3	Y	594	622	0		43
							15 4	653 9						
10	16554	X	3894	-0-	-12660	-0-	945 1	2769 3	Y	120	154	0		9
							48 4	132 9						
11	16020	X	3254	-0-	-12766	-0-	928 1	2117 3	Y	106	105	0		10
							92 4	117 9						
12	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	2245 1	23275 3	Y	1205	1127	0		88
							270 4	1326 9						
01	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	1927 1	15021 3	Y	822	856	0		54
							385 4	904 9						
*02	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	1648 1	12085 3	Y	589	588	0		55
							150 4	648 9						
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
09	15030	X	12261	-0-	-2769	-0-	1119 1	10026 3	Y	974	971	0		34
							45 4	1071 9						
10	14105	X	13142	-0-	-963	-0-	1319 1	10600 3	Y	1096	1097	0		33
							17 4	1206 9						
11	13650	X	12483	-0-	-1167	-0-	1292 1	10039 3	Y	1026	1022	0		37
							23 4	1129 9						
12	14074	X	12129	-0-	-1945	-0-	1249 1	9879 3	Y	896	904	0		29
							15 4	986 9						
01	13671	X	11226	-0-	-2445	-0-	1029 1	9177 3	Y	908	917	0		20
							21 4	999 9						
02	11872	X	10722	-0-	-1150	-0-	1026 1	8716 3	Y	807	800	0		27
							92 4	888 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472														
09	18720	X	17339	-0-	-1381	-0-	1149 1	14426 3	Y	1561	1559	0		54
							47 4	1717 9						
10	19344	X	18055	-0-	-1289	-0-	1285 1	14997 3	Y	1596	1602	0		48
							17 4	1756 9						
11	18450	X	16560	-0-	-1890	-0-	1182 1	13683 3	Y	1521	1514	0		55
							22 4	1673 9						
12	19561	X	16365	-0-	-3196	-0-	1151 1	13674 3	Y	1386	1396	0		45
							15 4	1525 9						
01	18848	X	15213	-0-	-3635	-0-	950 1	12734 3	Y	1373	1388	0		30
							19 4	1510 9						
02	15568	X	15009	-0-	-559	-0-	982 1	12547 3	Y	1266	1253	0		43
							87 4	1393 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	866 1	7685 3	Y	967		957 0			33
10	10013 X	9715	-0-	-298	-0-	35 4	1064 9	Y	999		1002 0			30
11	9690 X	9460	-0-	-230	-0-	961 1	7643 3	Y	978		973 0			35
12	11098 X	8844	-0-	-2254	-0-	12 4	1099 9	Y	864		871 0			28
01	9982 X	8780	-0-	-1202	-0-	932 1	7435 3	Y	1131		1134 0			25
02	9016 X	7724	-0-	-1292	-0-	17 4	1076 9	Y	1039		1029 0			35
						887 1	6996 3	Y						
						11 4	950 9	Y						
						752 1	6769 3	Y						
						15 4	1244 9	Y						
						669 1	5852 3	Y						
						60 4	1143 9	Y						
FOSTER UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366														
09	13380 X	11377	-0-	-2003	-0-	967 1	9611 3	Y	691		689 0			24
10	13268 X	11790	-0-	-1478	-0-	39 4	760 9	Y	726		728 0			22
11	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	1087 1	9890 3	Y	960		947 0			35
12	12648 X	11071	-0-	-1577	-0-	14 4	799 9	Y	947		951 0			31
01	11780 X	10732	-0-	-1048	-0-	1068 1	9870 3	Y	603		621 0			13
02	11200 X	9243	-0-	-1957	-0-	19 4	1056 9	Y	589		582 0			20
						998 1	9019 3	Y						
						12 4	1042 9	Y						
						874 1	9178 3	Y						
						17 4	663 9	Y						
						789 1	7735 3	Y						
						71 4	648 9	Y						
FOSTER UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393														
09	2160 X	1605	-0-	-555	-0-	632 1	764 3	Y	167		168 0			6
10	2232 X	1597	-0-	-635	-0-	25 4	184 9	Y	318		314 0			10
11	2160 X	1514	-0-	-646	-0-	707 1	532 3	Y	349		346 0			13
12	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	8 4	350 9	Y	405		405 0			13
01	1674 X	720	-0-	-954	-0-	674 1	444 3	Y	128		138 0			3
02	1512 X	1499	-0-	-13	-0-	12 4	384 9	Y	368		359 0			12
						632 1	698 3	Y						
						7 4	446 9	Y						
						450 1	120 3	Y						
						9 4	141 9	Y						
						489 1	561 3	Y						
						44 4	405 9	Y						
FOSTER UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480														
09	8100 X	6586	-0-	-1514	-0-	903 1	4837 3	Y	736		734 0			25
10	7471 X	6923	-0-	-548	-0-	36 4	810 9	Y	798		799 0			24
11	6990 X	6370	-0-	-620	-0-	1044 1	4988 3	Y	686		685 0			25
12	7781 X	6320	-0-	-1461	-0-	13 4	878 9	Y	549		556 0			18
01	7254 X	6309	-0-	-945	-0-	971 1	4627 3	Y	692		695 0			15
02	6244 X	5966	-0-	-278	-0-	17 4	755 9	Y	680		672 0			23
						931 1	4774 3	Y						
						11 4	604 9	Y						
						782 1	4750 3	Y						
						16 4	761 9	Y						
						693 1	4463 3	Y						
						62 4	748 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
MARATHON OIL EF LLC																	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C																	
WELL #: 5H RRCID -> 285741																	
COMPL. DATE 12/13/2018																	
TOTAL DEPTH 11930																	
PERF.12060 - 15373																	
CAPACITY																	
CNTY: LIVE OAK																	
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14880 X	10390	-0-	-4490	-0-	490	1	9292	3	Y	461	463	0				9
						101	4	507	9								
10	12307 X	10291	-0-	-2016	-0-	487	1	9401	3	Y	287	288	0				8
						87	4	316	9								
11	11790 X	10295	-0-	-1495	-0-	499	1	9347	3	Y	334	336	0				6
						82	4	367	9								
12	12183 X	9964	-0-	-2219	-0-	466	1	8991	3	Y	393	389	0				10
						75	4	432	9								
01	12183 X	8705	-0-	-3478	-0-	449	1	7741	3	Y	380	380	0				10
						97	4	418	9								
02	9688 X	8296	-0-	-1392	-0-	376	1	7667	3	Y	139	145	0				4
						100	4	153	9								

NITSCH UNIT A																	
WELL #: 2H RRCID -> 286204																	
COMPL. DATE 01/09/2020																	
TOTAL DEPTH 12723																	
PERF.12763 - 18437																	
09	28260 X	25067	-0-	-3193	-0-	1786	1	22962	3	Y	259	260	0				19
						34	4	285	9								
10	28241 X	23501	-0-	-4740	-0-	2129	1	21024	3	Y	219	222	0				16
						107	4	241	9								
11	27210 X	22419	-0-	-4791	-0-	2063	1	19197	3	Y	868	803	0				81
						204	4	955	9								
12	28117 X	22610	-0-	-5507	-0-	1994	1	19945	3	Y	392	444	0				29
						240	4	431	9								
01	25916 X	22145	-0-	-3771	-0-	2256	1	18746	3	Y	629	617	0				41
						451	4	692	9								
02	23408 X	19013	-0-	-4395	-0-	1950	1	16229	3	Y	597	582	0				56
						177	4	657	9								

NITSCH UNIT A																	
WELL #: 3H RRCID -> 286205																	
COMPL. DATE 01/10/2020																	
TOTAL DEPTH 12811																	
PERF.12815 - 18394																	
09	26340 X	23292	-0-	-3048	-0-	2220	1	20039	3	Y	901	909	0				65
						42	4	991	9								
10	26443 X	23771	-0-	-2672	-0-	2221	1	20698	3	Y	673	689	0				49
						112	4	740	9								
11	25140 X	20534	-0-	-4606	-0-	2171	1	17574	3	Y	522	522	0				49
						215	4	574	9								
12	25978 X	20530	-0-	-5448	-0-	2023	1	17985	3	Y	254	284	0				19
						243	4	279	9								
01	25017 X	20541	-0-	-4476	-0-	2369	1	17010	3	Y	626	604	0				41
						473	4	689	9								
02	21728 X	17190	-0-	-4538	-0-	1988	1	14450	3	Y	519	511	0				49
						181	4	571	9								

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA																	
WELL #: 2H RRCID -> 286293																	
COMPL. DATE 01/10/2019																	
TOTAL DEPTH 12233																	
PERF.12597 - 17295																	
09	14640 X	11860	-0-	-2780	-0-	1006	1	10524	3	Y	282	288	0				7
						20	4	310	9								
10	15128 X	13629	-0-	-1499	-0-	1227	1	11646	3	Y	668	663	0				12
						21	4	735	9								
11	13410 X	10578	-0-	-2832	-0-	900	1	9148	3	Y	465	467	0				10
						18	4	512	9								
12	14725 X	13150	-0-	-1575	-0-	1112	1	10934	3	Y	979	971	0				18
						27	4	1077	9								
01	13640 X	11170	-0-	-2470	-0-	1020	1	9270	3	Y	762	762	0				18
						42	4	838	9								
02	12320 X	6416	-0-	-5904	-0-	598	1	5358	3	Y	401	410	0				9
						19	4	441	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA															
WELL #: 7H RRCID -> 286294															
COMPL. DATE 01/10/2019															
CAPACITY															
CNTY: LIVE OAK															
TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	19380 X	15744	-0-	-3636	-0-	1369	1	13080	3	Y	1154	1148	0		28
						26	4	1269	9						
10	20026 X	13839	-0-	-6187	-0-	1398	1	11415	3	Y	912	923	0		17
						23	4	1003	9						
11	16170 X	15785	-0-	-385	-0-	1458	1	13012	3	Y	1170	1163	0		24
						28	4	1287	9						
12	16864 X	16439	-0-	-425	-0-	1394	1	13776	3	Y	1123	1126	0		21
						34	4	1235	9						
01	16275 X	13378	-0-	-2897	-0-	1196	1	11019	3	Y	1013	1010	0		24
						49	4	1114	9						
02	14728 X	11603	-0-	-3125	-0-	1002	1	9762	3	Y	733	740	0		17
						33	4	806	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA															
WELL #: 3H RRCID -> 286316															
COMPL. DATE 01/10/2019															
TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707															
09	15210 X	13633	-0-	-1577	-0-	1019	1	11545	3	Y	954	948	0		23
						20	4	1049	9						
10	15717 X	13280	-0-	-2437	-0-	1060	1	11225	3	Y	888	895	0		16
						18	4	977	9						
11	13110 X	12453	-0-	-657	-0-	987	1	10678	3	Y	699	700	0		15
						19	4	769	9						
12	15159 X	12575	-0-	-2584	-0-	983	1	10769	3	Y	726	727	0		14
						24	4	799	9						
01	14074 X	10811	-0-	-3263	-0-	894	1	8940	3	Y	855	848	0		21
						36	4	941	9						
*02	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	1072	1	10517	3	Y	1181	1175	0		27
						35	4	1299	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA															
WELL #: 1H RRCID -> 286317															
COMPL. DATE 12/13/2018															
TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519															
09	7770 X	7133	-0-	-637	-0-	354	1	6205	3	Y	455	454	2		8
						73	4	501	9						
10	8029 X	7196	-0-	-833	-0-	376	1	6218	3	Y	486	480	2		14
						67	4	535	9						
11	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	403	1	6550	3	Y	502	506	2		10
						66	4	552	9						
12	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	390	1	6409	3	Y	475	473	2		12
						63	4	523	9						
01	7378 X	6538	-0-	-840	-0-	414	1	5642	3	Y	357	360	2		9
						89	4	393	9						
*02	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	392	1	6637	3	Y	334	334	2		9
						104	4	367	9						
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA															
WELL #: 6H RRCID -> 286508															
COMPL. DATE 01/10/2019															
TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514															
09	16170 X	14508	-0-	-1662	-0-	1322	1	12139	3	Y	929	908	0		22
						25	4	1022	9						
10	16709 X	15251	-0-	-1458	-0-	1512	1	12745	3	Y	881	887	0		16
						25	4	969	9						
11	13170 X	12461	-0-	-709	-0-	1208	1	10353	3	Y	797	796	0		17
						23	4	877	9						
12	15004 X	3385	-0-	-11619	-0-	814	1	2348	3	Y	185	199	0		3
						19	4	204	9						
01	15252 X	14568	-0-	-684	-0-	1450	1	11966	3	Y	994	973	0		24
						59	4	1093	9						
02	13776 X	9540	-0-	-4236	-0-	971	1	7930	3	Y	553	564	0		13
						31	4	608	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	25920 X	11403	-0-	-14517	-0-	988	1	9819	3	Y	502	503	0	10
10	22258 X	12065	-0-	-10193	-0-	44	4	552	9	Y	566	564	0	12
11	18270 X	11943	-0-	-6327	-0-	1034	1	10377	3	Y	757	757	0	12
12	12586 X	11126	-0-	-1460	-0-	31	4	623	9	Y	853	849	0	16
01	12369 X	10051	-0-	-2318	-0-	1045	1	10036	3	Y	646	648	0	14
02	11144 X	8382	-0-	-2762	-0-	29	4	833	9	Y	474	479	0	9
						900	1	9274	3	Y				
						14	4	938	9	Y				
						807	1	8510	3	Y				
						23	4	711	9	Y				
						689	1	7151	3	Y				
						21	4	521	9	Y				
EASLEY UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
09	25680 X	16633	-0-	-9047	-0-	1185	1	14236	3	Y	1054	1057	0	21
10	25265 X	13192	-0-	-12073	-0-	53	4	1159	9	Y	882	885	0	18
11	21600 X	14660	-0-	-6940	-0-	922	1	11272	3	Y	1014	1016	0	16
12	17577 X	11287	-0-	-6290	-0-	28	4	970	9	Y	646	650	0	12
01	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1121	1	12393	3	Y	934	926	0	20
02	15512 X	12700	-0-	-2812	-0-	31	4	1115	9	Y	754	760	0	14
						814	1	9749	3	Y				
						13	4	711	9	Y				
						1241	1	15912	3	Y				
						35	4	1027	9	Y				
						962	1	10880	3	Y				
						29	4	829	9	Y				
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436														
09	18811 X	18811	-0-	-0-	-0-	1591	1	16153	3	Y	942	945	0	22
10	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	31	4	1036	9	Y	828	835	0	15
11	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	1611	1	15847	3	Y	739	739	0	15
12	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	27	4	911	9	Y	579	583	0	11
01	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	1321	1	12739	3	Y	961	949	0	23
02	17556 X	10860	-0-	-6696	-0-	26	4	813	9	Y	489	501	0	11
						1052	1	7740	3	Y				
						25	4	637	9	Y				
						1674	1	15581	3	Y				
						68	4	1057	9	Y				
						1015	1	9274	3	Y				
						33	4	538	9	Y				
NITSCH UNIT A-B PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500														
09	29040 X	26465	-0-	-2575	-0-	2000	1	23645	3	Y	711	720	0	51
10	28830 X	25792	-0-	-3038	-0-	38	4	782	9	Y	711	710	0	52
11	27900 X	24089	-0-	-3811	-0-	1866	1	23050	3	Y	1168	1111	0	109
12	28830 X	21384	-0-	-7446	-0-	94	4	782	9	Y	405	484	0	30
01	27342 X	21165	-0-	-6177	-0-	1783	1	20844	3	Y	491	489	0	32
02	24696 X	17951	-0-	-6745	-0-	177	4	1285	9	Y	387	383	0	36
						1525	1	19230	3	Y				
						183	4	446	9	Y				
						1765	1	18507	3	Y				
						353	4	540	9	Y				
						1569	1	15813	3	Y				
						143	4	426	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	11580 X	5977	-0-	-5603	-0-	969 1	4273 3	Y	629	622	0			13
10	11036 X	6291	-0-	-4745	-0-	43 4	692 9							
11	10680 X	5504	-0-	-5176	-0-	1080 1	4234 3	Y	858	853	0			18
12	8928 X	6178	-0-	-2750	-0-	33 4	944 9							
01	6293 X	3867	-0-	-2426	-0-	1079 1	3563 3	Y	757	763	0			12
02	5684 X	5269	-0-	-415	-0-	29 4	833 9							
						974 1	4450 3	Y	673	672	0			13
						14 4	740 9							
						803 1	2515 3	Y	478	481	0			10
						23 4	526 9							
						781 1	3970 3	Y	451	452	0			9
						22 4	496 9							
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396														
09	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	1474 1	18988 3	Y	2151	2145	0			74
10	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	60 4	2366 9							
11	22080 X	21413	-0-	-667	-0-	1625 1	19243 3	Y	2060	2072	0			62
12	24676 X	20930	-0-	-3746	-0-	22 4	2266 9							
01	24676 X	20664	-0-	-4012	-0-	1519 1	17713 3	Y	1957	1948	0			71
02	20580 X	18217	-0-	-2363	-0-	28 4	2153 9							
						1486 1	17468 3	Y	1779	1792	0			58
						19 4	1957 9							
						1266 1	17341 3	Y	1847	1865	0			40
						25 4	2032 9							
						1170 1	15258 3	Y	1532	1520	0			52
						104 4	1685 9							
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380														
09	26700 X	19550	-0-	-7150	-0-	1160 1	16338 3	Y	1823	1819	0			63
10	24273 X	20015	-0-	-4258	-0-	47 4	2005 9							
11	20640 X	19691	-0-	-949	-0-	1283 1	16727 3	Y	1807	1815	0			55
12	21917 X	19637	-0-	-2280	-0-	17 4	1988 9							
01	21886 X	19222	-0-	-2664	-0-	1227 1	16509 3	Y	1756	1748	0			63
02	18368 X	17531	-0-	-837	-0-	23 4	1932 9							
						1211 1	16670 3	Y	1582	1594	0			51
						16 4	1740 9							
						1029 1	16367 3	Y	1641	1656	0			36
						21 4	1805 9							
						984 1	14968 3	Y	1356	1346	0			46
						87 4	1492 9							
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318														
09	24210 X	21085	-0-	-3125	-0-	1217 1	17750 3	Y	1880	1874	0			65
10	25017 X	21205	-0-	-3812	-0-	50 4	2068 9							
11	23670 X	19555	-0-	-4115	-0-	1322 1	17703 3	Y	1965	1971	0			59
12	25048 X	19284	-0-	-5764	-0-	18 4	2162 9							
01	23095 X	19367	-0-	-3728	-0-	1226 1	16325 3	Y	1801	1795	0			65
02	19292 X	18692	-0-	-600	-0-	23 4	1981 9							
						1202 1	16267 3	Y	1635	1647	0			53
						16 4	1799 9							
						1042 1	16411 3	Y	1721	1736	0			38
						21 4	1893 9							
						1068 1	16008 3	Y	1383	1374	0			47
						95 4	1521 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952														
M O	ALLOW 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
09	29850 X	28493	-0-	-1357	-0-	1541	1	23635	3	Y	2986	2985	0	71
						32	4	3285	9					
10	30737 X	30737	-0-	-0-	-0-	1772	1	26624	3	Y	2100	2132	0	39
						31	4	2310	9					
11	29370 X	26979	-0-	-2391	-0-	1528	1	22840	3	Y	2345	2335	0	49
						31	4	2580	9					
12	32364 X	30077	-0-	-2287	-0-	1688	1	25948	3	Y	2181	2189	0	41
						42	4	2399	9					
01	31124 X	20238	-0-	-10886	-0-	1183	1	17477	3	Y	1392	1399	0	34
						47	4	1531	9					
02	27776 X	24791	-0-	-2985	-0-	1307	1	21911	3	Y	1389	1391	0	32
						45	4	1528	9					
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159														
09	32460 X	27539	-0-	-4921	-0-	2001	1	23944	3	Y	1413	1401	0	34
						40	4	1554	9					
10	32705 X	17409	-0-	-15296	-0-	1585	1	12184	3	Y	3285	3258	0	61
						26	4	3614	9					
11	28350 X	18017	-0-	-10333	-0-	1563	1	15040	3	Y	1258	1293	0	26
						30	4	1384	9					
12	33046 X	6022	-0-	-27024	-0-	988	1	4131	3	Y	799	810	0	15
						24	4	879	9					
01	28458 X	8759	-0-	-19699	-0-	940	1	6713	3	Y	970	962	0	23
						39	4	1067	9					
02	25704 X	24022	-0-	-1682	-0-	1644	1	21015	3	Y	1189	1184	0	28
						55	4	1308	9					
MOBIL C-D-W.WESTON PSA														
WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544														
09	29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	1938	1	24622	3	Y	2203	2196	0	53
						39	4	2423	9					
10	30370 X	30370	-0-	-0-	-0-	2109	1	25889	3	Y	2124	2138	0	39
						36	4	2336	9					
11	26580 X	26015	-0-	-565	-0-	1734	1	21927	3	Y	2109	2104	0	44
						34	4	2320	9					
12	30845 X	24882	-0-	-5963	-0-	1959	1	21069	3	Y	1642	1655	0	31
						48	4	1806	9					
01	30380 X	16267	-0-	-14113	-0-	1299	1	13846	3	Y	972	980	0	23
						53	4	1069	9					
02	27440 X	13377	-0-	-14063	-0-	760	1	11832	3	Y	690	697	0	16
						26	4	759	9					
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226														
09	33300 X	32582	-0-	-718	-0-	1748	1	28566	3	Y	2028	2022	0	48
						37	4	2231	9					
10	36172 X	36172	-0-	-0-	-0-	1975	1	31415	3	Y	2497	2499	0	46
						35	4	2747	9					
11	32190 X	28803	-0-	-3387	-0-	1552	1	24448	3	Y	2520	2513	0	53
						31	4	2772	9					
12	33856 X	33856	-0-	-0-	-0-	1789	1	29912	3	Y	1919	1936	0	36
						44	4	2111	9					
01	36177 X	26290	-0-	-9887	-0-	1409	1	23007	3	Y	1653	1649	0	40
						56	4	1818	9					
*02	33090 X	33090	-0-	-0-	-0-	1606	1	29828	3	Y	1454	1460	0	34
						57	4	1599	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09	32760 X	4099	-0-	-28661	-0-	854	1	2603	3	Y	570	590	0	14
						15	4	627	9					
10	33666 X	14502	-0-	-19164	-0-	1411	1	11916	3	Y	1047	1042	0	19
						23	4	1152	9					
11	28950 X	28869	-0-	-81	-0-	2085	1	24715	3	Y	1844	1824	0	39
						41	4	2028	9					
12	33759 X	18741	-0-	-15018	-0-	1444	1	16017	3	Y	1132	1150	0	21
						35	4	1245	9					
01	30287 X	1172	-0-	-29115	-0-	563	1	56	3	Y	481	490	0	12
						24	4	529	9					
02	26936 X	5959	-0-	-20977	-0-	886	1	4375	3	Y	610	608	0	14
						27	4	671	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
09	33330 X	21947	-0-	-11383	-0-	1337	1	18200	3	Y	2121	2147	0	37
						77	4	2333	9					
10	29140 X	21970	-0-	-7170	-0-	1509	1	17962	3	Y	2250	2238	0	49
						24	4	2475	9					
11	28140 X	18954	-0-	-9186	-0-	1296	1	15459	3	Y	1982	1977	0	54
						19	4	2180	9					
12	27280 X	18301	-0-	-8979	-0-	1227	1	15011	3	Y	1863	1869	0	48
						14	4	2049	9					
01	25730 X	18492	-0-	-7238	-0-	1376	1	15025	3	Y	1848	1852	0	44
						58	4	2033	9					
02	20496 X	18011	-0-	-2485	-0-	1383	1	14913	3	Y	1502	1495	0	51
						63	4	1652	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
09	9330 X	2265	-0-	-7065	-0-	699	1	1419	3	Y	3	8	0	-0-
						144	4	3	9					
10	9269 X	7147	-0-	-2122	-0-	1027	1	5438	3	Y	454	441	0	13
						183	4	499	9					
11	8760 X	5960	-0-	-2800	-0-	915	1	4546	3	Y	317	324	0	6
						150	4	349	9					
12	8556 X	4340	-0-	-4216	-0-	771	1	3258	3	Y	171	173	0	4
						123	4	188	9					
01	7161 X	1432	-0-	-5729	-0-	643	1	609	3	Y	38	41	0	1
						138	4	42	9					
02	6468 X	5620	-0-	-848	-0-	800	1	4208	3	Y	364	355	0	10
						212	4	400	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
09	45840 X	21178	-0-	-24662	-0-	1493	1	16021	3	Y	3270	3292	0	66
						67	4	3597	9					
10	47368 X	15597	-0-	-31771	-0-	1275	1	11554	3	Y	2481	2496	0	51
						39	4	2729	9					
11	45840 X	12715	-0-	-33125	-0-	1167	1	9523	3	Y	1812	1834	0	29
						32	4	1993	9					
12	29512 X	11815	-0-	-17697	-0-	1237	1	9974	3	Y	532	551	0	10
						19	4	585	9					
01	25079 X	13459	-0-	-11620	-0-	1194	1	10396	3	Y	1668	1642	0	36
						34	4	1835	9					
02	12488 X	10840	-0-	-1648	-0-	955	1	9035	3	Y	746	768	0	14
						29	4	821	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288025	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.11952 - 18329	
M	ALLOW 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
09	20670 X	-0-	-0-	-20670	-0-				Y	-0-			-0-
10	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	913	1	12084	3	Y	2332	2284 0	48
						28	4	2565	9				
11	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	1736	1	18194	3	Y	607	645 0	10
						48	4	668	9				
12	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	1359	1	15841	3	Y	2822	2779 0	53
						21	4	3104	9				
01	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1191	1	14451	3	Y	2296	2299 0	50
						34	4	2526	9				
02	19264 X	14948	-0-	-4316	-0-	974	1	12100	3	Y	1676	1694 0	32
						30	4	1844	9				

MORGAN UNIT				WELL #:	501H	RRCID ->	288026	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	11861	PERF.12581 - 18762
09	5100 X	4505	-0-	-595	-0-	821	1	2762	3	Y	684	687 0	14
						170	4	752	9				
10	5270 X	4442	-0-	-828	-0-	767	1	2739	3	Y	769	765 0	18
						90	4	846	9				
11	5040 X	2117	-0-	-2923	-0-	328	1	1422	3	Y	280	291 0	7
						59	4	308	9				
12	5735 X	3215	-0-	-2520	-0-	832	1	1504	3	Y	665	652 0	20
						147	4	732	9				
01	4836 X	2921	-0-	-1915	-0-	473	1	1927	3	Y	454	462 0	12
						22	4	499	9				
02	4200 X	1515	-0-	-2685	-0-	200	1	1031	3	Y	247	252 0	7
						12	4	272	9				

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288102	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL	DEPTH	110	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	288103	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	110	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	288104	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL	DEPTH	110	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398																
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	288134	COMPL. DATE	06/21/2018	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	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
BARBOZA UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	288627	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	12681	PERF.	12792 - 17065							
09	1440 X	1278	-0-	-162	-0-	623	1	4	3	Y	559	564	0							10	
						36	4	615	9												
10	1426 X	1231	-0-	-195	-0-	614	1	9	3	Y	544	542	0							12	
						10	4	598	9												
11	1350 X	1239	-0-	-111	-0-	593	1	9	4	Y	579	575	0							16	
						637	9														
12	1395 X	1238	-0-	-157	-0-	562	1	3	3	Y	605	606	0							15	
						7	4	666	9												
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	698	1	11	3	Y	600	601	0							14	
						29	4	660	9												
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	651	1	146	3	Y	478	476	0							16	
						29	4	526	9												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	3H	RRCID ->	288668	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL	DEPTH	12221	PERF.	12429 - 19397							
09	27390 X	23495	-0-	-3895	-0-	1060	1	18584	3	Y	3303	3313	0							62	
						218	4	3633	9												
10	28303 X	22425	-0-	-5878	-0-	1013	1	17470	3	Y	3419	3384	0							97	
						181	4	3761	9												
11	26160 X	20944	-0-	-5216	-0-	981	1	16184	3	Y	3289	3323	0							63	
						161	4	3618	9												
12	27032 X	20617	-0-	-6415	-0-	979	1	15961	3	Y	3200	3185	0							78	
						157	4	3520	9												
01	27032 X	17317	-0-	-9715	-0-	955	1	13086	3	Y	2791	2798	0							71	
						206	4	3070	9												
*02	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	1039	1	18272	3	Y	2838	2833	0							76	
						275	4	3122	9												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	4H	RRCID ->	288702	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.	12473 - 19526							
09	29370 X	27177	-0-	-2193	-0-	1391	1	22057	3	Y	3130	3124	0							58	
						286	4	3443	9												
10	30349 X	27634	-0-	-2715	-0-	1368	1	21425	3	Y	4179	4118	0							119	
						244	4	4597	9												
11	28500 X	25783	-0-	-2717	-0-	1358	1	20528	3	Y	3340	3395	0							64	
						223	4	3674	9												
12	28086 X	24074	-0-	-4012	-0-	1218	1	19922	3	Y	2490	2493	0							61	
						195	4	2739	9												
01	28086 X	22486	-0-	-5600	-0-	1249	1	17535	3	Y	3121	3103	0							79	
						269	4	3433	9												
02	25368 X	5192	-0-	-20176	-0-	463	1	3445	3	Y	1055	1106	0							28	
						123	4	1161	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	38520 X	26556	-0-	-11964	-0-	1101 1	21955 3	Y	3140	3145 0				108
						46 4	3454 9							
10	39804 X	25699	-0-	-14105	-0-	1115 1	20643 3	Y	3568	3568 0				108
						16 4	3925 9							
11	38520 X	21582	-0-	-16938	-0-	1241 1	17616 3	Y	2456	2475 0				89
						23 4	2702 9							
12	38750 X	24129	-0-	-14621	-0-	1358 1	17087 3	Y	5152	5074 0				167
						17 4	5667 9							
01	36084 X	19958	-0-	-16126	-0-	1115 1	16380 3	Y	2219	2338 0				48
						22 4	2441 9							
02	21140 X	17888	-0-	-3252	-0-	1047 1	14603 3	Y	1950	1932 0				66
						93 4	2145 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
09	24600 X	7822	-0-	-16778	-0-	652 1	6311 3	Y	757	731 0				26
						26 4	833 9							
10	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	1263 1	9780 3	Y	1132	1124 0				34
						16 4	1245 9							
11	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	1144 1	8240 3	Y	977	976 0				35
						21 4	1075 9							
12	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	1084 1	7643 3	Y	882	888 0				29
						13 4	970 9							
01	12307 X	9194	-0-	-3113	-0-	909 1	7297 3	Y	882	892 0				19
						18 4	970 9							
02	10388 X	8302	-0-	-2086	-0-	888 1	6534 3	Y	727	722 0				24
						80 4	800 9							
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
09	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	733 1	1433 3	Y	60	62 0				1
						32 4	66 9							
10	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	570 1	1137 3	Y	58	58 0				1
						17 4	64 9							
11	2970 X	442	-0-	-2528	-0-	81 1	2 4	Y	326	322 0				5
						359 9								
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	976 1	2069 3	Y	656	649 0				12
						14 4	722 9							
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	780 1	1245 3	Y	573	573 0				12
						22 4	630 9							
02	2100 X	1188	-0-	-912	-0-	358 1	585 3	Y	214	222 0				4
						10 4	235 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
09	6870 X	3239	-0-	-3631	-0-	224 1	2658 3	Y	316	305 0				11
						9 4	348 9							
10	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1086 1	11464 3	Y	1293	1265 0				39
						14 4	1422 9							
11	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	851 1	7263 3	Y	795	805 0				29
						15 4	875 9							
12	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	893 1	7042 3	Y	830	832 0				27
						11 4	913 9							
01	13981 X	7087	-0-	-6894	-0-	679 1	5609 3	Y	714	725 0				16
						14 4	785 9							
02	12628 X	4842	-0-	-7786	-0-	588 1	3836 3	Y	332	337 0				11
						53 4	365 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398															
SCR G-MOBIL C SA				WELL #: 1H		RRCID -> 288798		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12462 - 18752							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	20790 X	19771	-0-	-1019	-0-	1364	1	14969	3	Y	2871	2877	0				53		
10	21483 X	19285	-0-	-2198	-0-	1193	1	14888	3	Y	2719	2695	0				77		
11	19770 X	17185	-0-	-2585	-0-	1112	1	13007	3	Y	2622	2649	0				50		
12	20429 X	16129	-0-	-4300	-0-	1023	1	12358	3	Y	2349	2341	0				58		
01	20429 X	14400	-0-	-6029	-0-	1050	1	10602	3	Y	2293	2293	0				58		
02	18452 X	13935	-0-	-4517	-0-	892	1	10702	3	Y	1914	1920	0				52		
FOSTER UNIT				WELL #: 504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12707		PERF.13048 - 18478							
09	33180 X	20915	-0-	-12265	-0-	1387	1	17949	3	Y	1384	1378	0				48		
10	32953 X	20349	-0-	-12604	-0-	1468	1	17361	3	Y	1364	1371	0				41		
11	26160 X	16168	-0-	-9992	-0-	1264	1	13554	3	Y	1206	1203	0				44		
12	24800 X	14918	-0-	-9882	-0-	1184	1	12697	3	Y	929	943	0				30		
01	22847 X	14535	-0-	-8312	-0-	1008	1	12399	3	Y	1007	1015	0				22		
02	16828 X	10890	-0-	-5938	-0-	864	1	8937	3	Y	920	911	0				31		
FOSTER UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 289223		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12769		PERF.12867 - 18812							
09	48660 X	25054	-0-	-23606	-0-	1602	1	21349	3	Y	1853	1856	0				64		
10	38719 X	26737	-0-	-11982	-0-	1825	1	22762	3	Y	1933	1939	0				58		
11	30480 X	23176	-0-	-7304	-0-	1663	1	19597	3	Y	1714	1710	0				62		
12	32302 X	22423	-0-	-9879	-0-	1613	1	19112	3	Y	1525	1538	0				49		
01	30814 X	21770	-0-	-9044	-0-	1367	1	18674	3	Y	1547	1562	0				34		
02	23268 X	20059	-0-	-3209	-0-	1317	1	17224	3	Y	1274	1265	0				43		
HOLLMAN UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 289273		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12381 - 19094							
09	5910 X	5018	-0-	-892	-0-	634	1	3584	3	Y	702	704	0				14		
10	6107 X	5226	-0-	-881	-0-	663	1	3679	3	Y	785	783	0				16		
11	5910 X	5247	-0-	-663	-0-	679	1	3608	3	Y	855	857	0				14		
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	720	1	3909	3	Y	747	747	0				14		
01	5425 X	4973	-0-	-452	-0-	684	1	3576	3	Y	630	630	0				14		
02	4900 X	3855	-0-	-1045	-0-	526	1	2835	3	Y	435	441	0				8		

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																
HOLLMAN UNIT			WELL #: 13H			RRCID -> 289274			COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	4161	-0-	-1179	-0-	533 24 4		1	2953 651 3		9	Y	592	593 0					12
10	5518 X	4296	-0-	-1222	-0-	559 17 4		1	3016 704 3		9	Y	640	639 0					13
11	5340 X	4050	-0-	-1290	-0-	559 15 4		1	2803 673 3		9	Y	612	615 0					10
12	4464 X	3731	-0-	-733	-0-	494 7 4		1	2698 532 3		9	Y	484	485 0					9
01	4402 X	4190	-0-	-212	-0-	576 16 4		1	2965 633 3		9	Y	575	572 0					12
02	3892 X	3743	-0-	-149	-0-	522 15 4		1	2674 532 3		9	Y	484	487 0					9
HOLLMAN UNIT			WELL #: 11H			RRCID -> 289275			COMPL. DATE 05/30/2016			TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590							
09	3630 X	2754	-0-	-876	-0-	373 16 4		1	1775 590 3		9	Y	536	536 0					11
10	3751 X	3719	-0-	-32	-0-	498 15 4		1	2346 860 3		9	Y	782	777 0					16
11	3630 X	3550	-0-	-80	-0-	520 14 4		1	2206 810 3		9	Y	736	740 0					12
12	3751 X	3717	-0-	-34	-0-	549 8 4		1	2402 758 3		9	Y	689	688 0					13
01	3720 X	3338	-0-	-382	-0-	518 15 4		1	2166 639 3		9	Y	581	581 0					13
02	3360 X	3107	-0-	-253	-0-	482 14 4		1	2052 559 3		9	Y	508	511 0					10
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 6H			RRCID -> 289484			COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129							
09	4980 X	4354	-0-	-626	-0-	725 29 4		1	2534 1066 3		9	Y	969	923 0					188
10	5146 X	2767	-0-	-2379	-0-	579 22 4		1	1356 810 3		9	Y	736	789 0					135
11	4740 X	2092	-0-	-2648	-0-	504 45 4		1	905 638 3		9	Y	580	593 0					122
12	4619 X	2270	-0-	-2349	-0-	370 80 4		1	1262 558 3		9	Y	507	495 0					134
01	4495 X	3351	-0-	-1144	-0-	538 287 4		1	1892 634 3		9	Y	576	419 0					291
02	4060 X	1911	-0-	-2149	-0-	205 197 4		1	1195 314 3		9	Y	285	468 0					108
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 4H			RRCID -> 289564			COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						121

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1440 X	1003	-0-	-437	-0-	542 1	360 3	79 9	79 9	Y	72	92 0		14
10	1271 X	883	-0-	-388	-0-	22 4	255 3	80 9	80 9	Y	73	74 0		13
11	1230 X	683	-0-	-547	-0-	20 4	119 3	252 9	252 9	Y	229	194 0		48
12	1023 N	206	-0-	-817	-0-	286 1	3 3	34 4	3 3	Y	8	54 0		2
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	26 4	9 9			Y	-0-	2 0		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	34 4				Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420														
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	695 1	2800 3	1488 9	1488 9	Y	1353	1285 0		263
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	28 4	2118 3	780 9	780 9	Y	709	842 0		130
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	570 1	2121 3	1425 9	1425 9	Y	1295	1153 0		272
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	21 4	2482 3	1145 9	1145 9	Y	1041	1038 0		275
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	48 4	2178 3	980 9	980 9	Y	891	716 0		450
*02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	446 1	1821 3	780 9	780 9	Y	709	892 0		267
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420														
09	4350 X	2743	-0-	-1607	-0-	738 1	1224 3	751 9	751 9	Y	683	583 0		133
10	1767 X	1334	-0-	-433	-0-	30 4	615 3	332 9	332 9	Y	302	380 0		55
11	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	373 1	1093 3	416 9	416 9	Y	378	354 0		79
12	2821 X	1566	-0-	-1255	-0-	14 4	876 3	136 9	136 9	Y	124	170 0		33
01	2821 X	1867	-0-	-954	-0-	461 1	764 3	448 1	448 1	Y	378	220 0		191
02	1876 N	1394	-0-	-482	-0-	41 4	416 9	239 4	239 4	Y	250	347 0		94
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 4	328 9	35 4	35 4	Y	-0-			9
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	453 1	91 3	106 9	106 9	Y	298	251 0		56
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	390 1	15 3	832 9	832 9	Y	96	132 0		20
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	285 1	21 4	38 1	38 1	Y	756	576 0		200
01	403 N	86	-0-	-317	-0-	61 4	408 9			Y	24	212 0		12
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	39 1				Y	371	243 0		140
						26 9								
						38 1								
						36 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		9H	RRCID ->	290092	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.13138 - 19381		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	5250 X	4874	-0-	-376	-0-	808 1	3127 3	3	Y	824	794	0		160
						33 4	906 9	9						
10	5425 X	4648	-0-	-777	-0-	827 1	3050 3	3	Y	673	710	0		123
						31 4	740 9	9						
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	725 1	3711 3	3	Y	824	774	0		173
						65 4	906 9	9						
12	5084 X	3772	-0-	-1312	-0-	715 1	2241 3	3	Y	602	616	0		159
						154 4	662 9	9						
01	5084 X	1851	-0-	-3233	-0-	170 1	1221 3	3	Y	335	325	0		169
						91 4	369 9	9						
02	5040 X	2298	-0-	-2742	-0-	172 1	1585 3	3	Y	342	382	0		129
						165 4	376 9	9						

DAVILA-MOBIL A-KENNEDY UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	290372	COMPL. DATE	11/29/2020	TOTAL	DEPTH	12379	PERF. N/A		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12165 06/19/2021														

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA		WELL #:		1H	RRCID ->	290378	COMPL. DATE	11/19/2020	TOTAL	DEPTH	11866	PERF. N/A		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2021														

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #:		12H	RRCID ->	290444	COMPL. DATE	06/16/2021	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.12263 - 22413		
09	147878 X	147878	-0-	-0-	-0-	1220 1	121034 3	3	Y	23222	23280	0		222
						80 4	25544 9	9						
10	151776 X	122619	-0-	-29157	-0-	1069 1	100728 3	3	Y	18886	18901	0		207
						47 4	20775 9	9						
11	146880 X	95612	-0-	-51268	-0-	854 1	78434 3	3	Y	14812	14843	0		176
						31 4	16293 9	9						
12	151776 X	83576	-0-	-68200	-0-	755 1	68775 3	3	Y	12731	12755	0		152
						42 4	14004 9	9						
01	151776 X	59856	-0-	-91920	-0-	589 1	48811 3	3	Y	9402	9436	0		118
						114 4	10342 9	9						
02	87696 X	82491	-0-	-5205	-0-	3882 1	68005 3	3	Y	9414	9371	0		161
						249 4	10355 9	9						

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11		WELL #:		11H	RRCID ->	290455	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL	DEPTH	12513	PERF.13152 - 20913		
09	132180 X	93771	-0-	-38409	-0-	754 1	79318 3	3	Y	12307	12356	0		425
						161 4	13538 9	9						
10	136586 X	79239	-0-	-57347	-0-	668 1	67588 3	3	Y	9938	10062	0		301
						51 4	10932 9	9						
11	132180 X	69015	-0-	-63165	-0-	585 1	59002 3	3	Y	8516	8509	0		308
						60 4	9368 9	9						
12	136586 X	57667	-0-	-78919	-0-	513 1	49678 3	3	Y	6764	6853	0		219
						36 4	7440 9	9						
01	131688 X	66547	-0-	-65141	-0-	1865 1	57453 3	3	Y	6524	6601	0		142
						53 4	7176 9	9						
02	87528 X	54218	-0-	-33310	-0-	2409 1	46569 3	3	Y	4571	4559	0		154
						212 4	5028 9	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10														
WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	165240 X	80672	-0-	-84568	-0-	655	1	68667	3	Y	10192	10248	0	352
						139	4	11211	9					
10	170748 X	76540	-0-	-94208	-0-	646	1	66305	3	Y	8672	8762	0	262
						50	4	9539	9					
11	153270 X	67413	-0-	-85857	-0-	572	1	58549	3	Y	7484	7476	0	270
						60	4	8232	9					
12	170779 X	56819	-0-	-113960	-0-	504	1	49877	3	Y	5820	5901	0	189
						36	4	6402	9					
01	118575 X	72020	-0-	-46555	-0-	2775	1	62783	3	Y	5822	5884	0	127
						58	4	6404	9					
02	75292 X	49456	-0-	-25836	-0-	2220	1	42455	3	Y	4168	4155	0	140
						196	4	4585	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
09	135570 X	112405	-0-	-23165	-0-	995	1	92901	3	Y	16770	16827	0	160
						62	4	18447	9					
10	151776 X	96433	-0-	-55343	-0-	896	1	80185	3	Y	13923	13930	0	153
						37	4	15315	9					
11	146880 X	56004	-0-	-90876	-0-	536	1	45946	3	Y	8640	8691	0	102
						18	4	9504	9					
12	151776 X	73293	-0-	-78483	-0-	2922	1	56987	3	Y	12135	12093	0	144
						35	4	13349	9					
01	140089 X	79805	-0-	-60284	-0-	3494	1	61619	3	Y	13218	13196	0	166
						152	4	14540	9					
02	72156 X	66995	-0-	-5161	-0-	3178	1	54622	3	Y	8174	8200	0	140
						204	4	8991	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
09	183052 X	183052	-0-	-0-	-0-	1482	1	148177	3	Y	30268	30336	0	289
						98	4	33295	9					
10	166497 X	166497	-0-	-0-	-0-	1418	1	135979	3	Y	26397	26397	0	289
						63	4	29037	9					
11	146880 X	132081	-0-	-14799	-0-	1151	1	108156	3	Y	20665	20709	0	245
						42	4	22732	9					
12	151776 X	119579	-0-	-32197	-0-	1054	1	98547	3	Y	18107	18136	0	216
						60	4	19918	9					
01	151776 X	97071	-0-	-54705	-0-	842	1	80082	3	Y	14510	14543	0	183
						186	4	15961	9					
02	119952 X	69874	-0-	-50078	-0-	574	1	57162	3	Y	10852	10850	0	185
						201	4	11937	9					
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
09	68640 X	34696	-0-	-33944	-0-	1228	1	27180	3	Y	5652	5734	0	100
						71	4	6217	9					
10	52948 X	30954	-0-	-21994	-0-	1213	1	24055	3	Y	5152	5139	0	113
						19	4	5667	9					
11	44700 X	25521	-0-	-19179	-0-	995	1	19597	3	Y	4468	4458	0	123
						14	4	4915	9					
12	41261 X	25683	-0-	-15578	-0-	1053	1	19873	3	Y	4314	4327	0	110
						12	4	4745	9					
01	41261 X	20840	-0-	-20421	-0-	1070	1	15666	3	Y	3690	3711	0	89
						45	4	4059	9					
02	31528 X	17969	-0-	-13559	-0-	890	1	13715	3	Y	3022	3009	0	102
						40	4	3324	9					

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	57120 X	29918	-0-	-27202	-0-	1031 1	23020 3	Y	5280	5358 0			93
						59 4	5808 9						
10	56389 X	25895	-0-	-30494	-0-	989 1	19820 3	Y	4609	4601 0			101
						16 4	5070 9						
11	54570 X	21841	-0-	-32729	-0-	841 1	16503 3	Y	4077	4066 0			112
						12 4	4485 9						
12	56389 X	21177	-0-	-35212	-0-	905 1	15904 3	Y	3962	3973 0			101
						10 4	4358 9						
01	38502 X	18300	-0-	-20202	-0-	1233 1	13046 3	Y	3608	3622 0			87
						52 4	3969 9						
02	22120 X	15942	-0-	-6178	-0-	1068 1	11672 3	Y	2867	2857 0			97
						48 4	3154 9						
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #:		12H	RRCID ->	290748	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.12849 - 19300	
09	72595 X	72595	-0-	-0-	-0-	569 1	60420 3	Y	10439	10491 0			361
						123 4	11483 9						
10	77508 X	77508	-0-	-0-	-0-	629 1	66257 3	Y	9611	9681 0			291
						50 4	10572 9						
11	67881 X	67881	-0-	-0-	-0-	553 1	58252 3	Y	8196	8191 0			296
						60 4	9016 9						
12	55226 X	55226	-0-	-0-	-0-	474 1	47537 3	Y	6528	6612 0			212
						34 4	7181 9						
01	71367 X	71367	-0-	-0-	-0-	2332 1	62071 3	Y	6279	6354 0			137
						57 4	6907 9						
02	70000 X	56391	-0-	-13609	-0-	2463 1	49082 3	Y	4208	4203 0			142
						217 4	4629 9						
NEW HORIZON RESOURCES LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.13068 - 16923	
GAP BAND													
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	750 1	3347 3	N	795	949 1			179
						875 9							
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	750 1	2060 3	N	666	543 1			302
						733 9							
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	750 1	1637 3	N	629	576 1			355
						692 9							
12	5673 X	2897	-0-	-2776	-0-	750 1	1593 3	N	504	598 1			261
						554 9							
01	5673 X	2890	-0-	-2783	-0-	750 1	1590 3	N	500	590 1			171
						550 9							
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-			N	NO RPT				171
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	6844	PERF. 6612 - 6771	
TE KENEDY SWD													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1450	-0-	-230	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
12	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
*01	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-			-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815														
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			8
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			8
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			8
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			8
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			8
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			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														
09	3000 N	6965	-0-	3965	3965	325 57 9	1	6583	3	Y	52	41 0		13
10	3100 N	3845	-0-	745	4710	187 57 9	1	3601	3	Y	52	45 0		20
11	8806 X	4096	-0-	-4710	-0-	203 70 9	1	3823	3	Y	64	71 0		13
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	100 42 9	1	3600	3	Y	38	41 0		10
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	108 25 9	1	3436	3	Y	23	25 0		8
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #:	1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.	13419	-	16500		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARLYON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL	DEPTH	13182	PERF.	13153	-	17210		
*03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	922	3	Y	-0-					-0-
*04	720 X	13	-0-	-707	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-
*05	744 X	171	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	Y	-0-					-0-
*06	1140 X	440	-0-	-700	-0-	-0-	-0-	66	1	374	3	Y	-0-					-0-
*07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*08	1178 X	317	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
*09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1410 X	540	-0-	-870	-0-	-0-	-0-	32	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	2635 X	486	-0-	-2149	-0-	-0-	-0-	68	1	418	3	Y	-0-					5
01	2635 X	358	-0-	-2277	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	Y	-0-					5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
SEILER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	259557	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL	DEPTH	13965	PERF.	14064	-	18362		
09	2470 N	1274	-0-	-1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	3	Y	81					316
								20	4	89	9							
10	1271 N	605	-0-	-666	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	Y	36	195	1			157
								10	4	40	9							
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	3	Y	51					208
								17	4	56	9							
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	985	3	Y	349	190	1			367
								121	4	384	9							
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					367
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					367
EYHORN GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	259630	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.	15995	-	18258		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTON GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	260032	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	13621	-	16700		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESNUTT GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	260239	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	12318	PERF.	12246	-	19357		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	57 1	1154 3	Y	62	89 0				15
10	1612 X	437	-0-	-1175	-0-	68 9	257 3	Y	151	107 0				59
11	9480 X	982	-0-	-8498	-0-	13 1	166 9		224	237 0				46
12	9796 X	675	-0-	-9121	-0-	37 1	246 9	Y	36	73 0				9
01	9796 X	448	-0-	-9348	-0-	17 1	618 3	Y	-0-	9 0				-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	40 9	434 3	Y	NO RPT					-0-
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
09	2700 X	1583	-0-	-1117	-0-	153 1	1405 3	Y	23	21 0				6
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	25 9	2549 3	Y	44	33 0				17
11	3030 X	1706	-0-	-1324	-0-	288 1	1517 3	Y	11	26 0				2
12	3131 X	2533	-0-	-598	-0-	48 9	2271 3	Y	1	3 0				-0-
01	3131 X	1472	-0-	-1659	-0-	177 1	1309 3	Y	9	6 0				3
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	12 9			Y	NO RPT				3
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
EARNEST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	68 1	910 3	Y	60	49 0				15
10	1426 N	958	-0-	-468	-0-	1 4	722 3	Y	162	113 0				64
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	55 1	178 9		677	601 0				140
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	3 4	860 3	Y	151	252 0				39
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	67 1	745 9		12	47 0				4
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	4 4	935 3	Y	Y	NO RPT				4
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290														
09	5970 X	4037	-0-	-1933	-0-	73 1	3546 3	Y	233	194 0				134
10	5611 X	1453	-0-	-4158	-0-	60 4	256 9		85	196 1				23
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-	66 1	1271 3	Y	-0-					23
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	22 4	94 9	Y	190	190 1				23
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	150 1	5415 3	Y	Y	NO RPT				23
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	70 4	209 9	Y	Y	NO RPT				23

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
DLUGOSCH GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 261081														
COMPL. DATE 12/17/2010														
TOTAL DEPTH 14006														
PERF.13960 - 17479														
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
09	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	64	1	1296	3	Y	73			277
10	1488 N	1041	-0-	-447	-0-	19	4	80	9					
11	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	51	1	990	3	Y	-0-	188	1	277
						70	1	1322	3	Y	15			104
						6	4	17	9					
12	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	32	1	1159	3	Y	62			166
						24	4	68	9					
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			166
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			166
GANO GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 261758														
COMPL. DATE 07/13/2011														
TOTAL DEPTH 13949														
PERF.13815 - 16735														
09	150 X	60	-0-	-90	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
10	155 X	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	150 X	65	-0-	-85	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	155 X	46	-0-	-109	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	124 X	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 262069														
COMPL. DATE 05/22/2011														
TOTAL DEPTH 12977														
PERF.13221 - 18061														
09	3450 X	3308	-0-	-142	-0-	308	1	2825	3	Y	158	179	0	39
						1	4	174	9					
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	385	1	3408	3	Y	143	126	0	56
						157	9							
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	354	1	3040	3	Y	112	145	0	23
						123	9							
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	358	1	3117	3	Y	101	98	0	26
						111	9							
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	389	1	3334	3	Y	104	95	0	35
						114	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 262915														
COMPL. DATE 05/29/2011														
TOTAL DEPTH 13188														
PERF.13137 - 18796														
09	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2608	3	29	4	N	-0-			-0-
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3144	3	15	4	N	-0-			-0-
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2734	3	37	4	N	-0-			-0-
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-			-0-
01	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT			-0-
MATULA GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 263548														
COMPL. DATE 09/05/2011														
TOTAL DEPTH 13703														
PERF.13550 - 17236														
09	4050 X	4033	-0-	-17	-0-	277	1	3682	3	Y	63	60	0	16
						5	4	69	9					
10	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	270	1	3553	3	Y	56	50	0	22
						12	4	62	9					
11	3870 X	3343	-0-	-527	-0-	231	1	2954	3	Y	139	132	0	29
						5	4	153	9					
12	4154 X	4070	-0-	-84	-0-	281	1	3613	3	Y	154	143	0	40
						7	4	169	9					
01	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	287	1	3409	3	Y	149	139	0	50
						8	4	164	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462										
GUS TIPS GAS UNIT 1			WELL #:		C 1H	RRCID ->	264995	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH	13566	PERF.13550	- 16836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
WESSENDORFF GAS UNIT 5			WELL #:		2	RRCID ->	265092	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL	DEPTH	13305	PERF.13675	- 17570	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
STOLTE GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	265096	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	12971	PERF.12870	- 17700	
09	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	634 1	5821 3	Y	214	196 0			53		
						1 4	235 9								
10	6913 X	6516	-0-	-397	-0-	636 1	5635 3	Y	222	188 0			87		
						1 4	244 9								
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	670 1	5757 3	Y	242	279 0			50		
						1 4	266 9								
12	6913 X	6834	-0-	-79	-0-	679 1	5906 3	Y	226	217 0			59		
						249 9									
01	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	694 1	5953 3	Y	250	225 0			84		
						275 9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				84		
BLACKWELL GAS UNIT 2			WELL #:		2	RRCID ->	265486	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.13694	- 18935	
*05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	90 1	1619 3	Y	20	31 0			-0-		
						22 9									
*06	1440 N	722	-0-	-718	-0-	43 1	679 3	Y	-0-				-0-		
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31 1	503 3	Y	-0-				-0-		
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	Y	-0-				-0-		
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-				-0-		
*10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				-0-		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3	Y	-0-				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
PFEIFER GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	265491	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	14244	PERF.14140	- 18034	
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-	46 1	936 3	Y	-0-	12 0			-0-		
10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	48 1	924 3	Y	5	3 0			2		
						6 9									
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	47 1	886 3	Y	1	3 0			-0-		
						1 9									
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	73 1	938 3	Y	11	8 0			3		
						2 4	12 9								
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75 1	892 3	Y	57	41 0			19		
						2 4	63 9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				19		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																								
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1															WELL #: 1					RRCID -> 265493					COMPL. DATE 08/02/2011					TOTAL DEPTH 13240					PERF.13174 - 18134				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	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	*	AMT	EOM BALANCE													
*03	1364	X	632	-0-		-732	-0-			138	1	494	3	Y			-0-									-0-													
*04	1320	X	-0-	-0-		-1320	-0-							Y			-0-									-0-													
*05	1023	X	328	-0-		-695	-0-			76	1	252	3	Y			-0-									-0-													
*06	720	X	562	-0-		-158	-0-			85	1	477	3	Y			-0-									-0-													
*07	1059	X	1059	-0-		-0-	-0-			104	1	955	3	Y			-0-									-0-													
*08	651	X	533	-0-		-118	-0-			43	1	490	3	Y			-0-									-0-													
*09	2685	X	2685	-0-		-0-	-0-			161	1	2524	3	Y			-0-									-0-													
*10	1054	X	556	-0-		-498	-0-			31	1	525	3	Y			-0-									-0-													
11	1020	X	644	-0-		-376	-0-			38	1	606	3	Y			-0-									5													
12	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-							Y			2									7													
01	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-							Y			-0-									5													
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y			NO RPT									5													
WESSENDORFF GAS UNIT 6																																							
					WELL #: B 1H					RRCID -> 266140					COMPL. DATE 11/22/2011					TOTAL DEPTH 13277					PERF.13345 - 19369														
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y			NO RPT									-0-													
EYHORN GAS UNIT 1																																							
					WELL #: C 2H					RRCID -> 266141					COMPL. DATE 01/10/2012					TOTAL DEPTH 13537					PERF.13565 - 17610														
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y			NO RPT									-0-													
THIEME GAS UNIT 1																																							
					WELL #: B 1H					RRCID -> 266142					COMPL. DATE 12/01/2011					TOTAL DEPTH 13870					PERF.13850 - 17550														
09	4770	X	4238	-0-		-532	-0-			190	1	3842	3	Y			186		199	0						46													
										1	4	205	9																										
10	4526	X	4185	-0-		-341	-0-			196	1	3783	3	Y			186		159	0						73													
										1	4	205	9																										
11	4380	X	4000	-0-		-380	-0-			191	1	3591	3	Y			197		229	0						41													
										1	4	217	9																										
12	4526	X	3935	-0-		-591	-0-			103	1	3698	3	Y			122		131	0						32													
										134	9																												
01	4495	X	3581	-0-		-914	-0-			110	1	3468	3	Y			3		34	0						1													
										3	9																												
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y			NO RPT									1													
JANSSEN GAS UNIT 1																																							
					WELL #: 1					RRCID -> 266143					COMPL. DATE 11/13/2011					TOTAL DEPTH 12775					PERF.12795 - 18079														
09	3810	X	2965	-0-		-845	-0-			291	1	2674	3	Y			-0-									-0-													
10	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-			397	1	3516	3	Y			89		54	0						35													
										98	9																												
11	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-			380	1	3266	3	Y			197		191	0						41													
										1	4	217	9																										
12	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-			393	1	3416	3	Y			178		173	0						46													
										196	9																												
01	4016	X	4016	-0-		-0-	-0-			396	1	3394	3	Y			205		182	0						69													
										226	9																												
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y			NO RPT									69													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
JANSSEN GAS UNIT 1															
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	377 1	3458 3	1 4	152 9	Y	138	141	0		34
10	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	358 1	3175 3	99 9		Y	90	89	0		35
11	3000 X	2895	-0-	-105	-0-	295 1	2531 3	69 9		Y	63	85	0		13
12	3906 X	3207	-0-	-699	-0-	318 1	2770 3	119 9		Y	108	93	0		28
01	3906 X	1702	-0-	-2204	-0-	176 1	1508 3	18 9		Y	16	39	0		5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
HALEPESKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787															
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	24 1	484 3	1 4	285 9	Y	259	273	0		64
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23 1	436 3	98 9		Y	89	118	0		35
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	23 1	438 3	89 9		Y	81	99	0		17
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	12 1	443 3	20 9		Y	18	30	0		5
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	13 1	422 3	264 9		Y	240	164	0		81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				81
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1															
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419															
09	3900 X	3883	-0-	-17	-0-	160 1	3228 3	2 4	493 9	Y	448	468	0		111
10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	171 1	3288 3	2 4	525 9	Y	477	401	0		187
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	173 1	3254 3	2 4	551 9	Y	501	584	0		104
12	3999 X	3633	-0-	-366	-0-	84 1	3041 3	508 9		Y	462	446	0		120
01	3999 X	3777	-0-	-222	-0-	97 1	3076 3	604 9		Y	549	484	0		185
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				185
DOVALINA GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269															
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
BUZZARD VISTA A		WELL #:		1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13198 - 18161					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					168
ROYAL UNIT A		WELL #:		001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770		PERF.13972 - 19483					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	186	0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-			214	1	7706	3	Y	1017	753	0		264
								1119	9								
01	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-			260	1	8246	3	Y	986	918	0		332
								1085	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					332
PHILLIPPE GU1		WELL #:		B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036		PERF.13322 - 18602					
09	1170 N	179	-0-	-991	-0-		1	4	178	9	Y	162	137	0			40
10	1178 N	773	-0-	-405	-0-		37	1	578	3	Y	140	125	0			55
							4	4	154	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	50	95	0			10
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-		14	1	221	3	Y	126	103	0			33
							1	4	139	9							
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		67	1	990	3	Y	94	95	0			32
							4	4	103	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13572 - 18367					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KEACH GAS UNIT 1		WELL #:		B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784		PERF.13929 - 18347					
09	120 N	79	-0-	-41	-0-		4	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-		6	1	120	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	120 N	92	-0-	-28	-0-		5	1	86	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	93 N	85	-0-	-8	-0-		2	1	79	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	124 N	36	-0-	-88	-0-		1	1	35	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13485 - 17308					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
THIELE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	218 1	1998 3	Y	341	380	0			85
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	267 1	2366 3	Y	471	371	0			185
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	256 1	2199 3	Y	459	549	0			95
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	268 1	2330 3	Y	435	417	0			113
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	264 1	2260 3	Y	449	411	0			151
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	494 9		Y	NO RPT					151
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
09	3720 X	2301	-0-	-1419	-0-	2289 3	12 4	N	-0-					-0-
10	3844 X	2668	-0-	-1176	-0-	2655 3	13 4	N	-0-					-0-
11	3720 X	2647	-0-	-1073	-0-	2630 3	17 4	N	-0-					-0-
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 3		N	-0-					-0-
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 3		N	-0-					-0-
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-			N	NO RPT					-0-
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	223 1	4507 3	Y	171	140	0			42
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	220 1	4241 3	Y	248	193	0			97
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	206 1	3878 3	Y	221	272	0			46
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	123 1	4421 3	Y	228	215	0			59
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	119 1	3777 3	Y	206	196	0			69
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	227 9		Y	NO RPT					69
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
09	12134 X	2134	-0-	-10000	-0-	111 1	1786 3	Y	207	222	0			51
10	2294 X	2214	-0-	-80	-0-	118 1	1849 3	Y	215	182	0			84
11	2220 X	1349	-0-	-871	-0-	75 1	1136 3	Y	120	179	0			25
12	2294 X	1708	-0-	-586	-0-	94 1	1452 3	Y	143	131	0			37
01	2294 X	2130	-0-	-164	-0-	124 1	1827 3	Y	155	140	0			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4	171 9	Y	NO RPT					52
J. W. JOHNSON GU 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-					16
10	372 X	37	-0-	-335	-0-	2 1	35 3	Y	-0-					16
11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	29 1	471 3	Y	-0-					16
12	248 X	174	-0-	-74	-0-	24 1	150 3	Y	-0-					16
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	Y	-0-					16
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					16

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600																																																											
MATEJEK GAS UNIT 1															//CONT.// 703462																																																											
WELL #: 1															RRCID -> 268013															COMPL. DATE 04/22/2011															TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775																													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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																																																									
09	2940	X	2729	-0-	-211	-0-	125	1	2521	3	Y	60					199																																																									
							17	4	66	9																																																																
10	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	130	1	2502	3	Y	50					249																																																									
							16	4	55	9																																																																
11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	130	1	2457	3	Y	29	188	1			90																																																									
							12	4	32	9																																																																
12	2945	X	2226	-0-	-719	-0-	60	1	2143	3	Y	15					105																																																									
							6	4	17	9																																																																
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					105																																																									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105																																																									
REGMUND GAS UNIT 1															WELL #: B 1H															RRCID -> 268100															COMPL. DATE 12/19/2012															TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
09	6480	X	5680	-0-	-800	-0-	536	1	4926	3	Y	197	214	0			49																																																									
							1	4	217	9																																																																
10	6603	X	5822	-0-	-781	-0-	566	1	5012	3	Y	221	183	0			87																																																									
							1	4	243	9																																																																
11	6180	X	5689	-0-	-491	-0-	568	1	4876	3	Y	222	263	0			46																																																									
							1	4	244	9																																																																
12	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	553	1	4808	3	Y	228	215	0			59																																																									
							251	9																																																																		
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	603	1	5167	3	Y	206	196	0			69																																																									
							227	9																																																																		
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69																																																									
GRAEF GAS UNIT 1															WELL #: A 1H															RRCID -> 268200															COMPL. DATE 05/26/2012															TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
09	420	X	354	-0-	-66	-0-	35	1	319	3	Y	-0-	1	0			-0-																																																									
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-																																																									
11	540	X	133	-0-	-407	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-																																																									
12	558	X	176	-0-	-382	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-																																																									
01	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	3			Y	-0-					-0-																																																									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																									
BLACKWELL GAS UNIT 1															WELL #: D 2H															RRCID -> 268219															COMPL. DATE 05/11/2012															TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
09	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	144	1	2921	3	Y	441	427	0			109																																																									
							1	4	485	9																																																																
10	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	121	1	2339	3	Y	296	289	0			116																																																									
							1	4	326	9																																																																
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	136	1	2558	3	Y	295	350	0			61																																																									
							1	4	325	9																																																																
12	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	193	1	2482	3	Y	262	255	0			68																																																									
							4	4	288	9																																																																
01	3658	X	3037	-0-	-621	-0-	212	1	2519	3	Y	273	249	0			92																																																									
							6	4	300	9																																																																
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92																																																									
BLACKWELL GAS UNIT 2															WELL #: C 1H															RRCID -> 268459															COMPL. DATE 07/04/2012															TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	178	1	3594	3	Y	521	548	0			129																																																									
							2	4	573	9																																																																
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	192	1	3697	3	Y	633	514	0			248																																																									
							2	4	696	9																																																																
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	200	1	3772	3	Y	584	711	0			121																																																									
							2	4	642	9																																																																
12	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	105	1	3774	3	Y	555	532	0			144																																																									
							611	9																																																																		
01	4588	X	4374	-0-	-214	-0-	116	1	3660	3	Y	544	505	0			183																																																									
							598	9																																																																		
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					183																																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RICKS LIVING TRUST GU 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	213	1	1956	3	Y	473	358	0	117
						2	4	520	9					
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	177	1	1564	3	Y	103	180	0	40
						113	9							
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	131	1	1124	3	Y	150	159	0	31
						165	9							
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	154	1	1337	3	Y	222	195	0	58
						244	9							
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	145	1	1239	3	Y	168	169	0	57
						185	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644														
09	2970 X	2848	-0-	-122	-0-	153	1	2465	3	Y	198	208	0	49
						12	4	218	9					
10	3038 X	2182	-0-	-856	-0-	120	1	1873	3	Y	163	148	0	64
						10	4	179	9					
11	2940 X	2939	-0-	-1	-0-	168	1	2546	3	Y	192	216	0	40
						14	4	211	9					
12	3038 X	2979	-0-	-59	-0-	169	1	2615	3	Y	170	166	0	44
						8	4	187	9					
01	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	120	1	1764	3	Y	155	147	0	52
						8	4	171	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536														
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	3	Y	145	142	0	36
						160	9							
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	3	Y	135	118	0	53
						149	9							
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	998	3	Y	121	149	0	25
						133	9							
12	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	70	1	898	3	Y	84	87	0	22
						2	4	92	9					
01	1302 N	738	-0-	-564	-0-	51	1	611	3	Y	68	67	0	23
						1	4	75	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.///		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.///		703462										
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 268683	COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795		PERF.14985 - 18000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702	COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13386 - 19980					
09	7110 X	4577	-0-	-2533	-0-	400 1	3672 3	2 4	503 9	Y	457	437 0		113
10	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	686 1	6073 3	2 4	711 9	Y	646	506 0		253
11	7110 X	5283	-0-	-1827	-0-	474 1	4072 3	2 4	735 9	Y	668	783 0		138
12	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	526 1	4577 3	437 9		Y	397	432 0		103
01	7347 X	3962	-0-	-3385	-0-	378 1	3237 3	347 9		Y	315	312 0		106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722	COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700		PERF.13224 - 19066					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975	COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517		PERF.13581 - 18609					
09	5670 X	4898	-0-	-772	-0-	273 1	4401 3	20 4	204 9	Y	185	200 0		46
10	5673 X	4992	-0-	-681	-0-	285 1	4456 3	23 4	228 9	Y	207	172 0		81
11	5430 X	4843	-0-	-587	-0-	284 1	4303 3	22 4	234 9	Y	213	250 0		44
12	5487 X	5017	-0-	-470	-0-	293 1	4527 3	14 4	183 9	Y	166	167 0		43
01	5208 X	4911	-0-	-297	-0-	299 1	4409 3	20 4	183 9	Y	166	153 0		56
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011	COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13573 - 18119					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000 N	2288	-0-	-712	4855	143 1	1906 3	Y	214	224	0			53
10	3100 N	2343	-0-	-757	4098	156 1	2053 3	Y	115	123	0			45
11	3000 N	2336	-0-	-664	3434	165 1	2114 3	Y	48	83	0			10
12	3100 N	2957	-0-	-143	3291	213 1	2739 3	Y	-0-	10	0			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	191	5 4		Y	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	191			Y	NO RPT					-0-
KRAUSE GU1														
WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
RUPPERT GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579														
09	3690 X	186	-0-	-3504	-0-	4 1	85 3	Y	88	114	0			22
10	3813 X	2002	-0-	-1811	-0-	97 9	1777 3	Y	121	95	0			48
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	133 9	3375 3	Y	233	233	0			48
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	179 1	256 9	Y	224	214	0			58
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	1 4	3542 3	Y	196	188	0			66
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	275 1	246 9	Y	NO RPT					66
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
09	1050 X	927	-0-	-123	-0-	55 1	728 3	Y	130	156	0			32
10	992 X	479	-0-	-513	-0-	1 4	143 9	Y	74	77	0			29
11	1290 X	242	-0-	-1048	-0-	28 1	369 3	Y	111	117	0			23
12	1333 X	963	-0-	-370	-0-	1 4	81 9	Y	128	118	0			33
01	1333 X	987	-0-	-346	-0-	9 1	111 3	Y	131	120	0			44
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	122 9	762 3	Y	NO RPT					44
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	59 1	141 9	Y	455	468	0			113
10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	65 1	776 3	Y	426	372	0			167
11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	2 4	144 9	Y	434	511	0			90
12	4185 X	4130	-0-	-55	-0-	302 1	4024 3	Y	351	350	0			91
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	8 4	501 9	Y	427	374	0			144
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	301 1	3956 3	Y	NO RPT					144

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 703462																																																																										
YOUNG GAS UNIT 1															WELL #: A 3H															RRCID -> 270568															COMPL. DATE 06/09/2013															TOTAL DEPTH 12812															PERF.13480 - 19274														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																																																																										
09	1530	N	1094	-0-	-436	-0-	31	1	508	3	Y	501	521	0					124																																																																						
							4	4	551	9																																																																															
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	51	1	800	3	Y	524	443	0					205																																																																						
							6	4	576	9																																																																															
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	4	653	9	Y	594	676	0					123																																																																						
12	1147	N	541	-0-	-606	-0-	3	1	52	3	Y	442	450	0					115																																																																						
							486	9																																																																																	
01	1426	N	925	-0-	-501	-0-	25	1	362	3	Y	487	438	0					164																																																																						
							2	4	536	9																																																																															
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							164																																																																						
SLAUGHTER GAS UNIT 1					WELL #: B 1H					RRCID -> 270608					COMPL. DATE 02/09/2014					TOTAL DEPTH 13238					PERF.14187 - 18450																																																																
09	3000	N	1787	-0-	-1213	3835	111	1	1474	3	Y	181	188	0					45																																																																						
							3	4	199	9																																																																															
10	3100	N	2217	-0-	-883	2952	138	1	1813	3	Y	235	188	0					92																																																																						
							7	4	259	9																																																																															
11	3000	N	2023	-0-	-977	1975	129	1	1657	3	Y	212	260	0					44																																																																						
							4	4	233	9																																																																															
12	3100	N	2081	-0-	-1019	956	131	1	1691	3	Y	233	216	0					61																																																																						
							3	4	256	9																																																																															
01	2576	N	1620	-0-	-956	-0-	115	1	1368	3	Y	122	142	0					41																																																																						
							3	4	134	9																																																																															
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							41																																																																						
STRMISKA GAS UNIT 1					WELL #: A 2H					RRCID -> 271126					COMPL. DATE 10/25/2013					TOTAL DEPTH 13252					PERF.13583 - 19542																																																																
09	4950	X	3465	-0-	-1485	-0-	198	1	3190	3	Y	57	68	0					14																																																																						
							14	4	63	9																																																																															
10	5115	X	4434	-0-	-681	-0-	257	1	4024	3	Y	121	88	0					47																																																																						
							20	4	133	9																																																																															
11	4950	X	3547	-0-	-1403	-0-	213	1	3223	3	Y	86	115	0					18																																																																						
							16	4	95	9																																																																															
12	4898	X	3078	-0-	-1820	-0-	180	1	2791	3	Y	89	84	0					23																																																																						
							9	4	98	9																																																																															
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	333	1	4914	3	Y	149	122	0					50																																																																						
							22	4	164	9																																																																															
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							50																																																																						
NELLER GAS UNIT 1					WELL #: A 1H					RRCID -> 271164					COMPL. DATE 09/02/2013					TOTAL DEPTH 13277					PERF.13588 - 17234																																																																
09	3000	N	1397	-0-	-1603	1363	89	1	1185	3	Y	110	115	0					27																																																																						
							2	4	121	9																																																																															
10	2846	N	1483	-0-	-1363	-0-	96	1	1261	3	Y	111	95	0					43																																																																						
							4	4	122	9																																																																															
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	136	151	0					28																																																																						
							3	4	150	9																																																																															
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	100	1	1290	3	Y	110	109	0					29																																																																						
							2	4	121	9																																																																															
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	114	1	1350	3	Y	115	105	0					39																																																																						
							3	4	127	9																																																																															
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							39																																																																						
LAKE SCHWARTZ					WELL #: A 2H					RRCID -> 271195					COMPL. DATE 08/03/2013					TOTAL DEPTH 13097					PERF.13876 - 20086																																																																
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-							-0-																																																																						
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-							-0-																																																																						
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-							-0-																																																																						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																						
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	286	1	4611	3	Y	303	669	0	76
						21	4	333	9					
10	5363 X	2191	-0-	-3172	-0-	120	1	1874	3	Y	170	179	0	67
						10	4	187	9					
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	295	1	4463	3	Y	570	519	0	118
						24	4	627	9					
12	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	355	1	5496	3	Y	407	419	0	106
						17	4	448	9					
01	5363 X	4519	-0-	-844	-0-	264	1	3902	3	Y	305	308	0	103
						17	4	336	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			103
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	161	1	2595	3	Y	189	222	0	47
						12	4	208	9					
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	176	1	2762	3	Y	233	189	0	91
						15	4	256	9					
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	205	1	3102	3	Y	287	319	0	59
						16	4	316	9					
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	183	1	2833	3	Y	185	196	0	48
						9	4	204	9					
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	207	1	3057	3	Y	255	217	0	86
						14	4	281	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
09	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	3			N	-0-			-0-
10	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	3			N	-0-			-0-
11	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	3			N	-0-			-0-
12	17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	17777	3			N	-0-			-0-
01	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	3			N	-0-			-0-
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT			-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
09	7530 X	6626	-0-	-904	-0-	367	1	5925	3	Y	279	338	0	69
						27	4	307	9					
10	7781 X	6017	-0-	-1764	-0-	354	1	5540	3	Y	87	122	0	34
						27	4	96	9					
11	7530 X	6124	-0-	-1406	-0-	368	1	5574	3	Y	139	144	0	29
						29	4	153	9					
12	7781 X	7608	-0-	-173	-0-	457	1	7073	3	Y	51	67	0	13
						22	4	56	9					
01	7533 X	6926	-0-	-607	-0-	433	1	6382	3	Y	75	63	0	25
						28	4	83	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																																									
MAGARIGAL GAS UNIT 1															WELL #: B 2H															RRCID -> 272090															COMPL. DATE 05/13/2014															TOTAL DEPTH 13248															PERF.14051 - 18679																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS		*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS		*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																														
09	4800 X		4246	-0-		-554	-0-		228	1	17	4	3681	3	320	9	Y	291		292	0					72																																																																														
10	5463 X		5463	-0-		-0-	-0-		307	1	25	4	4800	3	331	9	Y	301		255	0					118																																																																														
11	4933 X		4933	-0-		-0-	-0-		289	1	23	4	4367	3	254	9	Y	231		301	0					48																																																																														
12	5274 X		5274	-0-		-0-	-0-		309	1	15	4	4775	3	175	9	Y	159		166	0					41																																																																														
01	4964 X		4964	-0-		-0-	-0-		306	1	20	4	4520	3	118	9	Y	107		112	0					36																																																																														
02	0 X	NO RPT		-0-		-0-	-0-									Y	NO RPT									36																																																																														
FALKS GAS UNIT 1																														WELL #: D 1H															RRCID -> 272372															COMPL. DATE 03/19/2014															TOTAL DEPTH 12694															PERF.13741 - 17442														
09	6150 X		4857	-0-		-1293	-0-		453	1	1	4	4162	3	241	9	Y	219		262	0					54																																																																														
10	6014 X		5256	-0-		-758	-0-		493	1	1	4	4371	3	391	9	Y	355		270	0					139																																																																														
11	5340 X		5255	-0-		-85	-0-		509	1	1	4	4368	3	377	9	Y	343		411	0					71																																																																														
12	5787 X		5787	-0-		-0-	-0-		544	1	508	9	4735	3	377	9	Y	462		413	0					120																																																																														
01	5518 X		576	-0-		-4942	-0-		54	1	62	9	460	3			Y	56		157	0					19																																																																														
02	0 X	NO RPT		-0-		-0-	-0-										Y	NO RPT								19																																																																														
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)																														WELL #: B 4H															RRCID -> 272511															COMPL. DATE 01/30/2014															TOTAL DEPTH 13516															PERF.13602 - 19642														
09	2460 X		1336	-0-		-1124	-0-		66	1	6	4	1068	3	196	9	Y	178		171	0					44																																																																														
10	2015 X		1035	-0-		-980	-0-		54	1	4	4	848	3	129	9	Y	117		115	0					46																																																																														
11	1800 X		872	-0-		-928	-0-		48	1	4	4	728	3	92	9	Y	84		113	0					17																																																																														
12	1643 X		413	-0-		-1230	-0-		21	1	1	4	332	3	59	9	Y	54		57	0					14																																																																														
01	1395 X		809	-0-		-586	-0-		46	1	3	4	680	3	80	9	Y	73		62	0					25																																																																														
02	0 X	NO RPT		-0-		-0-	-0-										Y	NO RPT								25																																																																														
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)																														WELL #: A 2H															RRCID -> 272512															COMPL. DATE 05/12/2014															TOTAL DEPTH 13170															PERF.13930 - 17463														
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-										Y	-0-								-0-																																																																														
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-										Y	-0-								-0-																																																																														
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-										Y	-0-								-0-																																																																														
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-										Y	-0-								-0-																																																																														
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-										Y	-0-								-0-																																																																														
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-										Y	NO RPT								-0-																																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1															
WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6180 X	6118	-0-	-62	-0-	393 1	5224 3	8 4	493 9	Y	448	471 0			111
10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	427 1	5609 3	20 4	458 9	Y	416	364 0			163
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	446 1	5710 3	12 4	526 9	Y	478	542 0			99
12	6355 X	4818	-0-	-1537	-0-	313 1	4028 3	7 4	470 9	Y	427	415 0			111
01	6510 X	5099	-0-	-1411	-0-	356 1	4234 3	10 4	499 9	Y	454	412 0			153
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				153
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)															
WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685															
09	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	275 1	4437 3	21 4	350 9	Y	318	328 0			79
10	5115 X	4980	-0-	-135	-0-	275 1	4302 3	22 4	381 9	Y	346	289 0			136
11	4950 X	4708	-0-	-242	-0-	278 1	4212 3	22 4	196 9	Y	178	277 0			37
12	5115 X	4552	-0-	-563	-0-	274 1	4239 3	13 4	26 9	Y	24	55 0			6
01	5115 X	4429	-0-	-686	-0-	277 1	4093 3	18 4	41 9	Y	37	31 0			12
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
BLACKWELL GAS UNIT 2															
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690															
09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	231 1	4665 3	2 4	611 9	Y	555	589 0			138
10	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	237 1	4562 3	2 4	624 9	Y	567	483 0			222
11	5340 X	5321	-0-	-19	-0-	236 1	4449 3	2 4	634 9	Y	576	679 0			119
12	5518 X	4034	-0-	-1484	-0-	97 1	3501 3	436 9		Y	396	412 0			103
01	5518 X	5100	-0-	-418	-0-	133 1	4197 3	770 9		Y	700	567 0			236
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				236
MAGARIGAL GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459															
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	246 1	3976 3	19 4	373 9	Y	339	349 0			84
10	4154 X	1466	-0-	-2688	-0-	80 1	1257 3	6 4	123 9	Y	112	152 0			44
11	4140 X	3297	-0-	-843	-0-	186 1	2810 3	15 4	286 9	Y	260	250 0			54
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	301 1	4664 3	14 4	519 9	Y	472	403 0			123
01	4278 X	3934	-0-	-344	-0-	227 1	3350 3	15 4	342 9	Y	311	329 0			105
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				105

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	278	1	3702	3	Y	560	588	0		139
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	7	4	616	9						
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	284	1	3737	3	Y	525	458	0		206
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	15	4	578	9						
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	294	1	3770	3	Y	577	664	0		119
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	4	635	9						
						326	1	4194	3	Y	577	546	0		150
						8	4	635	9						
						325	1	3866	3	Y	543	510	0		183
						9	4	597	9						
										Y	NO RPT				183

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898															
09	690 X	190	-0-	-500	-0-	13	1	177	3	Y	-0-				-0-
10	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	628	1	8254	3	Y	771	469	0		302
11	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	31	4	848	9						
12	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	638	1	8165	3	Y	757	903	0		156
01	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	17	4	833	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	899	1	11583	3	Y	937	850	0		243
						21	4	1031	9						
						644	1	7648	3	Y	668	686	0		225
						18	4	735	9						
										Y	NO RPT				225

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967															
09	6810 X	4205	-0-	-2605	-0-	266	1	3535	3	Y	362	480	0		90
10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	6	4	398	9						
11	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	472	1	6211	3	Y	792	572	0		310
12	6603 X	6033	-0-	-570	-0-	24	4	871	9						
01	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	476	1	6095	3	Y	840	976	0		174
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	4	924	9						
						391	1	5040	3	Y	539	573	0		140
						9	4	593	9						
						498	1	5917	3	Y	600	538	0		202
						14	4	660	9						
										Y	NO RPT				202

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679															
09	6570 X	5987	-0-	-583	-0-	382	1	5078	3	Y	471	506	0		117
10	6727 X	6357	-0-	-370	-0-	9	4	518	9						
11	6510 X	5831	-0-	-679	-0-	410	1	5388	3	Y	490	415	0		192
12	6510 X	5754	-0-	-756	-0-	20	4	539	9						
01	6510 X	5787	-0-	-723	-0-	383	1	4906	3	Y	483	575	0		100
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	4	531	9						
						383	1	4931	3	Y	392	390	0		102
						9	4	431	9						
						428	1	5086	3	Y	237	259	0		80
						12	4	261	9						
										Y	NO RPT				80

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EARNST GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	6270 X	6147	-0-	-123	-0-	426 1	5669 3	8 4	44 9	Y	40	91 0		10
10	6479 X	6031	-0-	-448	-0-	415 1	5462 3	19 4	135 9	Y	123	85 0		48
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	409 1	5235 3	9 4	155 9	Y	141	160 0		29
12	6355 X	5958	-0-	-397	-0-	414 1	5335 3	10 4	199 9	Y	181	163 0		47
01	6355 X	5437	-0-	-918	-0-	403 1	4792 3	11 4	231 9	Y	210	186 0		71
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
09	3000 N	2049	-0-	-951	8636	119 1	1922 3	8 4		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3455	-0-	355	8991	205 1	3217 3	16 4	17 9	Y	15	9 0		6
11	3000 N	1906	-0-	-1094	7897	116 1	1756 3	9 4	25 9	Y	23	24 0		5
12	3100 N	1542	-0-	-1558	6339	92 1	1428 3	4 4	18 9	Y	16	17 0		4
01	10632 X	4293	-0-	-6339	-0-	269 1	3965 3	18 4	41 9	Y	37	29 0		12
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
09	4350 X	4274	-0-	-76	-0-	178 1	3601 3	2 4	493 9	Y	448	482 0		111
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	202 1	3891 3	2 4	557 9	Y	506	419 0		198
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	200 1	3771 3	2 4	564 9	Y	513	605 0		106
12	4495 X	3208	-0-	-1287	-0-	76 1	2722 3	410 9		Y	373	382 0		97
01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	107 1	3386 3	587 9		Y	534	451 0		180
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			180
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
09	4110 X	2777	-0-	-1333	-0-	123 1	2489 3	1 4	164 9	Y	149	150 0		37
10	4309 X	2723	-0-	-1586	-0-	128 1	2460 3	135 9		Y	123	112 0		48
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	213 1	4016 3	54 1	180 9	Y	164	178 0		34
12	4309 X	2137	-0-	-2172	-0-	127 9	1956 3	119 1		Y	115	119 0		30
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	254 9	3782 3			Y	231	183 0		78
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			78

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																													
NELLER-RHODES TRUST (SA)																													
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
09	3060 X	2933	-0-	-127	-0-	186	1	2475	3	Y	243	258	0		60														
10	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	189	1	2489	3	Y	230	200	0		90														
11	3060 X	2821	-0-	-239	-0-	185	1	2365	3	Y	242	282	0		50														
12	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	187	1	2403	3	Y	224	216	0		58														
01	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	200	1	2378	3	Y	227	209	0		76														
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	4	250	9	Y	NO RPT				76														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026																													
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	75	69	0		18														
10	248 N	77	-0-	-171	-0-	83	9	42	3	Y	29	36	0		11														
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	3	1			Y	-0-	11	0		-0-														
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	32	9			Y	-0-				-0-														
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-														
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-														
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966																													
09	8100 X	8003	-0-	-97	-0-	346	1	6991	3	Y	604	629	0		150														
10	8308 X	7921	-0-	-387	-0-	2	4	664	9	Y	621	528	0		243														
11	8040 X	7892	-0-	-148	-0-	357	1	6879	3	Y	640	751	0		132														
12	8308 X	4530	-0-	-3778	-0-	2	4	683	9	Y	339	383	0		88														
01	8308 X	6454	-0-	-1854	-0-	362	1	6824	3	Y	567	464	0		191														
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112	1	4045	3	Y	NO RPT				191														
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537																													
09	3000 N	2622	-0-	-378	8348	117	1	2361	3	Y	131	404	0		33														
10	3100 N	2431	-0-	-669	7679	144	9	2175	3	Y	130	112	0		51														
11	3000 N	2296	-0-	-704	6975	113	1	2045	3	Y	129	153	0		27														
12	3100 N	2044	-0-	-1056	5919	143	9	1838	3	Y	141	131	0		37														
01	3100 N	2023	-0-	-1077	4842	109	1	1827	3	Y	125	120	0		42														
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4842	142	9			Y	NO RPT				42														

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 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1 5 4	1098	3	Y	-0-			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	52	1 4 4	819	3 1 9	Y	1	1 0		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44	1 3 4	662	3	Y	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1 2 4	486	3	Y	-0-			-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	91	1 6 4	1342	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														
09	1590 N	435	-0-	-1155	-0-	25	1 2 4	408	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019														
09	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	580	1 43 4	9352	3 629 9	Y	572	608 0		142
10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	621	1 51 4	9721	3 680 9	Y	618	518 0		242
11	9420 X	8046	-0-	-1374	-0-	457	1 36 4	6916	3 637 9	Y	579	701 0		120
12	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	549	1 26 4	8494	3 926 9	Y	842	743 0		219
01	9734 X	8549	-0-	-1185	-0-	466	1 31 4	6874	3 1178 9	Y	1071	929 0		361
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			361
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
09	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	265	1 2 4	5369	3 607 9	Y	552	581 0		137
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	272	1 2 4	5244	3 642 9	Y	584	492 0		229
11	6330 X	5956	-0-	-374	-0-	266	1 2 4	5010	3 678 9	Y	616	718 0		127
12	6541 X	4693	-0-	-1848	-0-	113	1 499 9	4081	3	Y	454	463 0		118
01	6541 X	1505	-0-	-5036	-0-	40	1 186 9	1279	3	Y	169	230 0		57
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-		644 1	8574 3	15 4	1004 9	Y	913	944 0				226
10	9672 X	7036	-0-	-2636	-0-		451 1	5925 3	22 4	638 9	Y	580	579 0				227
11	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-		783 1	10019 3	21 4	1020 9	Y	927	962 0				192
12	9672 X	8963	-0-	-709	-0-		594 1	7655 3	14 4	700 9	Y	636	663 0				165
01	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-		696 1	8276 3	19 4	736 9	Y	669	609 0				225
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					225
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033																	
09	8460 X	8436	-0-	-24	-0-		450 1	7258 3	35 4	693 9	Y	630	665 0				156
10	8742 X	8244	-0-	-498	-0-		454 1	7104 3	37 4	649 9	Y	590	515 0				231
11	8460 X	7212	-0-	-1248	-0-		414 1	6261 3	33 4	504 9	Y	458	594 0				95
12	8742 X	8482	-0-	-260	-0-		475 1	7345 3	23 4	639 9	Y	581	525 0				151
01	8711 X	7972	-0-	-739	-0-		462 1	6818 3	30 4	662 9	Y	602	550 0				203
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					203
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520																	
09	4620 X	4070	-0-	-550	-0-		396 1	3638 3	36 9		Y	33	33 0				8
10	4774 X	4334	-0-	-440	-0-		430 1	3805 3	99 9		Y	90	63 0				35
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-		456 1	3913 3	1 4	230 9	Y	209	201 0				43
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-		438 1	3811 3	285 9		Y	259	235 0				67
01	4495 X	4438	-0-	-57	-0-		439 1	3764 3	235 9		Y	214	209 0				72
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					72
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525																	
09	8760 X	8088	-0-	-672	-0-		756 1	6945 3	1 4	386 9	Y	351	389 0				87
10	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-		805 1	7129 3	1 4	475 9	Y	432	350 0				169
11	8550 X	7953	-0-	-597	-0-		779 1	6689 3	1 4	484 9	Y	440	518 0				91
12	8835 X	7684	-0-	-1151	-0-		748 1	6509 3	427 9		Y	388	378 0				101
01	8835 X	8327	-0-	-508	-0-		817 1	7003 3	507 9		Y	461	407 0				155
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					155

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 #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	496	1	6605	3	Y	586	626	0	145
						11	4	645	9					
10	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	515	1	6767	3	Y	554	482	0	217
						25	4	609	9					
11	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	500	1	6400	3	Y	560	661	0	116
						14	4	616	9					
12	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	390	1	5029	3	Y	498	485	0	129
						9	4	548	9					
01	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	551	1	6543	3	Y	534	483	0	180
						15	4	587	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			180
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
09	11130 X	8485	-0-	-2645	-0-	473	1	7630	3	Y	315	373	0	78
						35	4	347	9					
10	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	629	1	9847	3	Y	505	385	0	198
						50	4	556	9					
11	9960 X	9944	-0-	-16	-0-	575	1	8708	3	Y	560	642	0	116
						45	4	616	9					
12	10292 X	6005	-0-	-4287	-0-	352	1	5454	3	Y	165	238	0	43
						17	4	182	9					
01	11067 X	4458	-0-	-6609	-0-	274	1	4037	3	Y	117	121	0	39
						18	4	129	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	180	1	3647	3	Y	193	210	0	48
						1	4	212	9					
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	183	1	3533	3	Y	176	155	0	69
						1	4	194	9					
11	4290 X	3697	-0-	-593	-0-	178	1	3347	3	Y	156	193	0	32
						172	9							
12	4433 X	3431	-0-	-1002	-0-	89	1	3186	3	Y	142	137	0	37
						156	9							
01	4433 X	3338	-0-	-1095	-0-	99	1	3141	3	Y	89	96	0	30
						98	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106														
09	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	371	1	5991	3	Y	76	99	0	19
						26	4	84	9					
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	351	1	5491	3	Y	41	44	0	16
						27	4	45	9					
11	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	382	1	5774	3	Y	328	276	0	68
						30	4	361	9					
12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	393	1	6080	3	Y	516	450	0	134
						19	4	568	9					
01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	326	1	4813	3	Y	662	573	0	223
						21	4	728	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			223

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										NON-ASSOCIATED								
KENRUBYLIE										WELL #: A 8H				RRCID -> 276117				
										COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 12908				
										PERF.13003				- 17358				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2790 X	2189	-0-	-601	-0-	-0-		64	1	1038	3	Y		980	940	0		243
								9	4	1078	9							
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	1951	3	Y		768	710	0		301
								13	4	845	9							
11	2790 X	1375	-0-	-1415	-0-	-0-		48	1	719	3	Y		547	735	0		113
								6	4	602	9							
12	2263 X	1654	-0-	-609	-0-	-0-		47	1	734	3	Y		792	699	0		206
								2	4	871	9							
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	2413	3	Y		813	745	0		274
								11	4	894	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				274
EYHORN-BEGO TRUST (SA)					WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13691		- 17723			
09	6360 X	5496	-0-	-864	-0-	-0-		353	1	4700	3	Y		395	423	0		98
								8	4	435	9							
10	6789 X	5499	-0-	-1290	-0-	-0-		358	1	4706	3	Y		380	329	0		149
								17	4	418	9							
11	6570 X	5176	-0-	-1394	-0-	-0-		343	1	4388	3	Y		396	463	0		82
								9	4	436	9							
12	6789 X	5065	-0-	-1724	-0-	-0-		336	1	4327	3	Y		358	347	0		93
								8	4	394	9							
01	6169 X	5515	-0-	-654	-0-	-0-		389	1	4625	3	Y		445	388	0		150
								11	4	490	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				150
KENRUBYLIE					WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924		PERF.12998		- 18292			
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-						Y		34	21	0		13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		1	14	0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
01	8 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y		-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
KENRUBYLIE					WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12878		- 18221			
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	2114	3	Y		824	913	0		204
								12	4	906	9							
10	4402 X	2810	-0-	-1592	-0-	-0-		123	1	1929	3	Y		677	616	0		265
								13	4	745	9							
11	4260 X	2584	-0-	-1676	-0-	-0-		97	1	1462	3	Y		923	997	0		191
								10	4	1015	9							
12	4402 X	2924	-0-	-1478	-0-	-0-		121	1	1878	3	Y		835	809	0		217
								6	4	919	9							
01	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	-0-		151	1	2222	3	Y		805	751	0		271
								10	4	886	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				271

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12979 - 18076			
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
09	3840 X	2725	-0-	-1115	-0-	117	1 11 4	1894	3 703 9	Y	639	684	0		158
10	3968 X	3037	-0-	-931	-0-	139	1 14 4	2179	3 705 9	Y	641	548	0		251
11	3840 X	2410	-0-	-1430	-0-	104	1 10 4	1572	3 724 9	Y	658	773	0		136
12	3503 X	2640	-0-	-863	-0-	124	1 6 4	1914	3 596 9	Y	542	537	0		141
01	3038 X	2387	-0-	-651	-0-	117	1 8 4	1733	3 529 9	Y	481	460	0		162
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				162

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.13147 - 17349			
09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	490	1 2 4	4503	3 154 9	Y	140	156	0		35
10	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	956	1 2 4	8472	3 328 9	Y	298	216	0		117
11	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	836	1 380 4	7176	3 265 9	Y	241	308	0		50
12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	589	1 206 9	5121	3 454 9	Y	187	188	0		49
01	6169 X	5425	-0-	-744	-0-	544	1 215 9	4666	3	Y	195	178	0		66
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				66

EYHORN-BEGO TRUST (SA)				WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13571 - 17750			
09	9510 X	6225	-0-	-3285	-0-	402	1 9 4	5353	3 461 9	Y	419	445	0		104
10	9827 X	6233	-0-	-3594	-0-	408	1 19 4	5370	3 436 9	Y	396	345	0		155
11	9510 X	5890	-0-	-3620	-0-	393	1 10 4	5029	3 458 9	Y	416	485	0		86
12	7223 X	6151	-0-	-1072	-0-	410	1 10 4	5277	3 454 9	Y	413	392	0		107
01	6882 X	6143	-0-	-739	-0-	437	1 12 4	5197	3 497 9	Y	452	407	0		152
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				152

KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 13905		PERF.14035 - 18767			
09	6450 X	5379	-0-	-1071	-0-	241	1 1 4	4870	3 267 9	Y	243	257	0		60
10	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	276	1 1 4	5320	3 307 9	Y	279	230	0		109
*11	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	311	1 260 4	5863	3 326 9	Y	296	344	0		61
12	6758 X	5273	-0-	-1485	-0-	138	1 179 9	4956	3	Y	163	182	0		42
*01	6758 X	6422	-0-	-336	-0-	189	1 256 9	5977	3	Y	233	197	0		78
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				78

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
09	7260 X	6059	-0-	-1201	-0-	379	1	5044	3	Y	570	602	0	141
						9	4	627	9					
10	7192 X	6217	-0-	-975	-0-	394	1	5185	3	Y	562	483	0	220
						20	4	618	9					
11	6420 X	6008	-0-	-412	-0-	386	1	4945	3	Y	605	700	0	125
						11	4	666	9					
12	6479 X	5885	-0-	-594	-0-	380	1	4899	3	Y	543	527	0	141
						9	4	597	9					
01	6479 X	5584	-0-	-895	-0-	389	1	4626	3	Y	507	477	0	171
						11	4	558	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			171

KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339														
09	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	204	1	4130	3	Y	267	283	0	66
						1	4	294	9					
10	5146 X	5109	-0-	-37	-0-	235	1	4535	3	Y	307	253	0	120
						1	4	338	9					
11	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	265	1	4994	3	Y	327	379	0	68
						287	4	360	9					
*12	5797 X	4534	-0-	-1263	-0-	117	1	4220	3	Y	179	200	0	47
						197	9							
01	5797 X	5525	-0-	-272	-0-	160	1	5083	3	Y	256	217	0	86
						282	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86

KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673														
09	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	288	1	5815	3	Y	185	196	0	46
						1	4	204	9					
10	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	300	1	5782	3	Y	186	159	0	73
						1	4	205	9					
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	257	1	4844	3	Y	127	174	0	26
						112	4	140	9					
*12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	114	1	4086	3	Y	70	78	0	18
						77	9							
01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	155	1	4923	3	Y	101	85	0	34
						111	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
09	3990 X	3833	-0-	-157	-0-	371	1	3403	3	Y	53	59	0	13
						1	4	58	9					
10	4991 X	4086	-0-	-905	-0-	401	1	3555	3	Y	117	84	0	46
						1	4	129	9					
*11	4830 X	3416	-0-	-1414	-0-	334	1	2865	3	Y	81	110	0	17
						128	4	89	9					
12	4991 X	2673	-0-	-2318	-0-	269	1	2341	3	Y	57	59	0	15
						63	9							
01	4092 X	2449	-0-	-1643	-0-	249	1	2135	3	Y	59	54	0	20
						65	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED								
KEACH GAS UNIT 1											//CONT.// 703462								
WELL #: C 4H											RRCID -> 277194			COMPL. DATE 03/11/2015			TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	5040 X	3680	-0-	-1360	-0-	164	1	3311	3	Y	185	216	0				46		
						1	4	204	9										
10	5084 X	4055	-0-	-1029	-0-	188	1	3633	3	Y	212	175	0				83		
						1	4	233	9										
*11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	213	1	4006	3	Y	227	263	0				47		
						199	4	250	9										
12	4681 X	3613	-0-	-1068	-0-	94	1	3383	3	Y	124	139	0				32		
						136	9												
01	4681 X	4396	-0-	-285	-0-	129	1	4071	3	Y	178	150	0				60		
						196	9												
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						60		
REGMUND GAS UNIT 1																			
WELL #: B 5H																			
RRCID -> 277195																			
COMPL. DATE 04/01/2015																			
TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245																			
09	4140 X	3950	-0-	-190	-0-	383	1	3514	3	Y	47	52	0				12		
						1	4	52	9										
10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	556	1	4928	3	Y	102	74	0				40		
						1	4	112	9										
*11	4710 X	4061	-0-	-649	-0-	411	1	3529	3	Y	45	76	0				9		
						71	4	50	9										
12	4867 X	3110	-0-	-1757	-0-	315	1	2740	3	Y	50	46	0				13		
						55	9												
01	5611 X	2928	-0-	-2683	-0-	299	1	2567	3	Y	56	50	0				19		
						62	9												
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						19		
REGMUND GAS UNIT 1																			
WELL #: B 4H																			
RRCID -> 277315																			
COMPL. DATE 03/31/2015																			
TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682																			
09	4650 X	3764	-0-	-886	-0-	363	1	3335	3	Y	59	66	0				15		
						1	4	65	9										
10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	528	1	4676	3	Y	130	94	0				51		
						1	4	143	9										
11	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	430	1	3695	3	Y	106	135	0				22		
						167	4	117	9										
*12	4588 X	3062	-0-	-1526	-0-	308	1	2677	3	Y	70	74	0				18		
						77	9												
01	5146 X	2838	-0-	-2308	-0-	290	1	2483	3	Y	59	57	0				20		
						65	9												
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						20		
USZYNSKI-FURLOW (SA)																			
WELL #: B 3H																			
RRCID -> 277351																			
COMPL. DATE 10/07/2014																			
TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																															
BUZZARD VISTA A															WELL #: D 5H					RRCID -> 277554					COMPL. DATE 04/07/2015					TOTAL DEPTH 13182					PERF.13831 - 18355											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE																										
09	6630 X	6082	-0-		-548	-0-		337	1	5433	3	Y	261	279	0					65																										
								25	4	287	9																																			
10	6634 X	6125	-0-		-509	-0-		348	1	5454	3	Y	268	228	0					105																										
								28	4	295	9																																			
11	6480 X	6034	-0-		-446	-0-		355	1	5374	3	Y	252	305	0					52																										
								28	4	277	9																																			
12	6696 X	6322	-0-		-374	-0-		369	1	5703	3	Y	211	208	0					55																										
								18	4	232	9																																			
01	6696 X	6126	-0-		-570	-0-		367	1	5416	3	Y	290	247	0					98																										
								24	4	319	9																																			
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							98																										
PHILLIPPE GU1																						WELL #: A 2H					RRCID -> 277671					COMPL. DATE 05/10/2015					TOTAL DEPTH 12901					PERF.13289 - 17145				
09	4800 X	1266	-0-		-3534	-0-		55	1	888	3	Y	288	235	0					69																										
								6	4	317	9																																			
10	4960 X	93	-0-		-4867	-0-		1	4	92	9	Y	84	120	0					33																										
11	4800 X	170	-0-		-4630	-0-		155	4	15	9	Y	14	44	0					3																										
12	4960 X	532	-0-		-4428	-0-		31	1	486	3	Y	12	12	0					3																										
								2	4	13	9																																			
01	3844 X	672	-0-		-3172	-0-		40	1	588	3	Y	37	28	0					12																										
								3	4	41	9																																			
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							12																										
REGMUND GAS UNIT 1																						WELL #: B 6H					RRCID -> 277676					COMPL. DATE 04/04/2015					TOTAL DEPTH 12952					PERF.13178 - 16890				
09	5910 X	2596	-0-		-3314	-0-		251	1	2304	3	Y	37	39	0					9																										
								41	9																																					
10	5456 X	3498	-0-		-1958	-0-		346	1	3064	3	Y	80	58	0					31																										
								88	9																																					
*11	4740 X	3253	-0-		-1487	-0-		323	1	2776	3	Y	58	77	0					12																										
								90	4	64	9																																			
12	3999 X	2981	-0-		-1018	-0-		304	1	2647	3	Y	27	32	0					7																										
								30	9																																					
*01	3503 X	2725	-0-		-778	-0-		281	1	2412	3	Y	29	26	0					10																										
								32	9																																					
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							10																										
HALEPESKA GAS UNIT 1																						WELL #: A 2H					RRCID -> 277731					COMPL. DATE 06/04/2015					TOTAL DEPTH 14083					PERF.14055 - 17918				
09	6930 X	6461	-0-		-469	-0-		291	1	5880	3	Y	263	257	0					65																										
								1	4	289	9																																			
10	6975 X	6652	-0-		-323	-0-		311	1	6000	3	Y	309	253	0					121																										
								1	4	340	9																																			
11	6510 X	6372	-0-		-138	-0-		304	1	5735	3	Y	302	361	0					62																										
								1	4	332	9																																			
12	6665 X	5751	-0-		-914	-0-		147	1	5297	3	Y	279	269	0					72																										
								307	9																																					
01	6665 X	5880	-0-		-785	-0-		169	1	5366	3	Y	314	280	0					106																										
								345	9																																					
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							106																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182			
M 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
09	930 N	725	-0-	-205	-0-	19 1	299 3	Y	367	337 0	84
10	961 N	162	-0-	-799	-0-	3 4	404 9	Y	145	172 0	57
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	2 4	160 9	Y	45	93 0	9
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	494 4	50 9	Y	39	38 0	10
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25 1	370 3	Y	118	88 0	40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	130 9	Y	NO RPT		40
HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946	
09	5400 X	5161	-0-	-239	-0-	225 1	4554 3	Y	346	367 0	86
10	5580 X	4916	-0-	-664	-0-	1 4	381 9	Y	339	292 0	133
11	5340 X	4247	-0-	-1093	-0-	224 1	4318 3	Y	293	365 0	61
12	5456 X	4251	-0-	-1205	-0-	1 4	373 9	Y	310	290 0	81
01	5456 X	4871	-0-	-585	-0-	198 1	3726 3	Y	379	332 0	128
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	322 9	Y	NO RPT		128
PHILLIPPE GU1				WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GRAEF GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684	
09	4650 X	4353	-0-	-297	-0-	371 1	3407 3	Y	521	526 0	129
10	4805 X	3715	-0-	-1090	-0-	2 4	573 9	Y	457	407 0	179
11	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	326 1	2885 3	Y	551	616 0	114
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	1 4	503 9	Y	511	492 0	133
01	4495 X	4387	-0-	-108	-0-	371 1	3188 3	Y	482	452 0	163
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	606 9	Y	NO RPT		163
RUPPERT-RIPPS (SA)				WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747	
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	104 1	2108 3	Y	52	77 0	13
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	57 9	2146 3	Y	68	54 0	27
11	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	111 1	1935 3	Y	54	70 0	11
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	75 9	2114 3	Y	157	127 0	41
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	103 1	2039 3	Y	186	164 0	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59 9		Y	NO RPT		63

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//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
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	319	1 2 4	2928	3 642 9	Y	584	654	0		145
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	310	1 2 4	2747	3 624 9	Y	567	490	0		222
11	4620 X	3186	-0-	-1434	-0-	276	1 1 4	2370	3 539 9	Y	490	611	0		101
12	4774 X	3074	-0-	-1700	-0-	269	1 461 9	2344	3 9	Y	419	411	0		109
01	4774 X	3333	-0-	-1441	-0-	284	1 611 9	2438	3 9	Y	555	477	0		187
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				187

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277742		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 12805		PERF.13077 - 20029					
09	13560 X	10915	-0-	-2645	-0-	968	1 4 4	8886	3 1057 9	Y	961	1021	0		238
10	14012 X	11497	-0-	-2515	-0-	1031	1 4 4	9131	3 1331 9	Y	1210	974	0		474
11	12270 X	11253	-0-	-1017	-0-	1029	1 4 4	8835	3 1385 9	Y	1259	1473	0		260
12	11966 X	11488	-0-	-478	-0-	1048	1 1318 9	9122	3 9	Y	1198	1147	0		311
01	11966 X	11091	-0-	-875	-0-	1025	1 1282 9	8784	3 9	Y	1165	1084	0		392
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				392

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 6H		RRCID -> 277783		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13328 - 18408					
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1 3 4	496	3 174 9	Y	158	144	0		36
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1 3 4	395	3 90 9	Y	82	86	0		32
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	18	1 277 4	278	3 28 9	Y	25	52	0		5
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1 1 4	388	3 25 9	Y	23	22	0		6
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1 2 4	465	3 75 9	Y	68	51	0		23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 278184		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 13832		PERF.13908 - 18860					
09	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	313	1 1 4	6329	3 76 9	Y	69	72	0		17
10	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	328	1 1 4	6317	3 112 9	Y	102	79	0		40
*11	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	321	1 289 4	6055	3 45 9	Y	41	64	0		17
*12	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	185	1 466 9	6652	3 9	Y	424	331	0		110
*01	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	216	1 553 9	6829	3 9	Y	503	444	0		169
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				169

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	2940 X	2903	-0-	-37	-0-	135	1	2726	3	Y	37	39	0	9
10	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	135	1	2604	3	Y	54	42	0	21
*11	2940 X	2483	-0-	-457	-0-	116	1	2191	3	Y	22	34	0	9
12	3007 X	2278	-0-	-729	-0-	152	4	24	9	Y	222	173	0	58
01	3007 X	2273	-0-	-734	-0-	61	1	1923	3	Y	263	232	0	89
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	289	9			Y	NO RPT			89
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	3	Y	23	24	0	6
10	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	93	1	1789	3	Y	33	26	0	13
*11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	3	Y	14	21	0	6
*12	1984 N	1737	-0-	-247	-0-	96	4	15	9	Y	139	109	0	36
*01	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	43	1	1541	3	Y	166	146	0	56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153	9			Y	NO RPT			56
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
09	4500 X	4332	-0-	-168	-0-	203	1	4098	3	Y	27	35	0	7
10	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	212	1	4091	3	Y	38	30	0	15
*11	4500 X	4244	-0-	-256	-0-	207	1	3907	3	Y	16	25	0	6
12	4557 X	3765	-0-	-792	-0-	112	4	18	9	Y	165	128	0	43
01	4464 X	3700	-0-	-764	-0-	97	1	3486	3	Y	193	171	0	65
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	182	9			Y	NO RPT			65
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
09	3000 N	2453	-0-	-547	5597	114	1	2314	3	Y	23	22	0	6
10	3100 N	2212	-0-	-888	4709	107	1	2062	3	Y	38	29	0	15
*11	3000 N	2206	-0-	-794	3915	105	1	1975	3	Y	15	24	0	6
12	3100 N	1997	-0-	-1103	2812	109	4	17	9	Y	161	125	0	42
01	3100 N	1979	-0-	-1121	1691	49	1	1771	3	Y	189	167	0	64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1691	177	9			Y	NO RPT			64

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT./// 703462																								
PHILLIPPE GU1															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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	109	1	1762	3	Y	458	438	0				103																					
							10	4	504	9																													
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	152	1	2374	3	Y	153	196	0				60																					
							14	4	168	9																													
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	Y	48	98	0				10																					
							529	4	53	9																													
12	3100	N	5236	-0-	2136	2136	314	1	4853	3	Y	49	46	0				13																					
							15	4	54	9																													
01	3100	N	5078	-0-	1978	4114	311	1	4585	3	Y	147	110	0				50																					
							20	4	162	9																													
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4114					Y	NO RPT						50																					
PHILLIPPE GU1															WELL #: A 3H					RRCID -> 278586					COMPL. DATE 05/11/2015					TOTAL DEPTH 12834					PERF.13552 - 18040				
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	287	1	4626	3	Y	346	318	0				79																					
							22	4	381	9																													
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	330	1	5161	3	Y	157	175	0				61																					
							27	4	173	9																													
11	3600	X	2657	-0-	-943	-0-	116	1	1757	3	Y	65	113	0				13																					
							712	4	72	9																													
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	55	54	0				14																					
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	169	126	0				57																					
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						57																					
HALEPESKA GAS UNIT 1															WELL #: B 3H					RRCID -> 278984					COMPL. DATE 06/08/2014					TOTAL DEPTH 13652					PERF.13826 - 19337				
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	335	1	6783	3	Y	810	848	0				201																					
							3	4	891	9																													
10	8029	X	7934	-0-	-95	-0-	346	1	6670	3	Y	832	707	0				326																					
							3	4	915	9																													
11	8130	X	7602	-0-	-528	-0-	345	1	6495	3	Y	691	874	0				143																					
							2	4	760	9																													
12	8401	X	5394	-0-	-3007	-0-	133	1	4776	3	Y	441	469	0				115																					
							485	9																															
01	8401	X	6242	-0-	-2159	-0-	186	1	5905	3	Y	137	206	0				46																					
							151	9																															
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						46																					
STRMISKA GAS UNIT 1															WELL #: B 2H					RRCID -> 279834					COMPL. DATE 09/26/2015					TOTAL DEPTH 13231					PERF.13775 - 17047				
09	2216	N	1412	-0-	-804	-0-	75	1	1208	3	Y	113	118	0				28																					
							5	4	124	9																													
10	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	78	1	1215	3	Y	110	95	0				43																					
							6	4	121	9																													
11	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	74	1	1120	3	Y	111	131	0				23																					
							6	4	122	9																													
12	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	73	1	1131	3	Y	97	95	0				25																					
							4	4	107	9																													
01	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	79	1	1165	3	Y	100	91	0				34																					
							5	4	110	9																													
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						34																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				Y	-0-				-0-
10	5208 X	2739	-0-	-2469	-0-	163	1	2549	3	13	8	0		5
						13	4	14	9					
11	4380 X	2205	-0-	-2175	-0-	135	1	2048	3	11	14	0		2
						10	4	12	9					
12	3596 X	974	-0-	-2622	-0-	53	1	815	3	94	72	0		24
						3	4	103	9					
01	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	139	1	2051	3	172	138	0		58
						9	4	189	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				58
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233														
09	5640 X	5044	-0-	-596	-0-	317	1	4221	3	453	454	0		112
						8	4	498	9					
10	5673 X	5356	-0-	-317	-0-	339	1	4455	3	495	413	0		194
						17	4	545	9					
*11	5430 X	4960	-0-	-470	-0-	289	1	3696	3	473	569	0		98
						455	4	520	9					
12	5270 X	4580	-0-	-690	-0-	295	1	3804	3	431	417	0		112
						7	4	474	9					
01	5363 X	4644	-0-	-719	-0-	321	1	3818	3	451	411	0		152
						9	4	496	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				152
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
09	4200 X	4198	-0-	-2	-0-	262	1	3489	3	400	405	0		99
						7	4	440	9					
10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	280	1	3683	3	437	365	0		171
						15	4	481	9					
11	4170 X	4148	-0-	-22	-0-	238	1	3050	3	417	502	0		86
						401	4	459	9					
*12	4340 X	3819	-0-	-521	-0-	244	1	3149	3	382	369	0		99
						6	4	420	9					
01	4340 X	3777	-0-	-563	-0-	258	1	3061	3	410	371	0		138
						7	4	451	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				138
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
09	3000 N	2088	-0-	-912	2602	137	1	1825	3	112	130	0		28
						3	4	123	9					
10	3100 N	2214	-0-	-886	1716	147	1	1926	3	122	102	0		48
						7	4	134	9					
11	3000 N	1968	-0-	-1032	684	125	1	1602	3	116	140	0		24
						113	4	128	9					
12	2493 N	1809	-0-	-684	-0-	122	1	1570	3	104	101	0		27
						3	4	114	9					
*01	1984 N	1828	-0-	-156	-0-	131	1	1553	3	127	111	0		43
						4	4	140	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				43

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2490 X	2274	-0-	-216	-0-	142	1	1889	3	Y	217	231	0	54
						4	4	239	9					
10	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	152	1	1994	3	Y	210	182	0	82
						8	4	231	9					
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	129	1	1653	3	Y	202	242	0	42
						193	4	222	9					
12	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	132	1	1701	3	Y	183	177	0	48
						3	4	201	9					
01	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	143	1	1704	3	Y	191	175	0	64
						4	4	210	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			64
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	196	1	3161	3	Y	429	465	0	106
						16	4	472	9					
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	206	1	3219	3	Y	443	376	0	173
						18	4	487	9					
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	222	1	3359	3	Y	425	510	0	88
						19	4	468	9					
12	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	327	1	5055	3	Y	592	526	0	154
						16	4	651	9					
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	258	1	3801	3	Y	474	468	0	160
						17	4	521	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			160
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
09	2910 X	2573	-0-	-337	-0-	162	1	2158	3	Y	226	226	0	56
						4	4	249	9					
10	3100 N	3550	-0-	450	450	228	1	3000	3	Y	283	228	0	111
						11	4	311	9					
11	3000 N	4995	-0-	1995	2445	309	1	3956	3	Y	353	391	0	73
						342	4	388	9					
12	3100 N	4744	-0-	1644	4089	316	1	4065	3	Y	324	313	0	84
						7	4	356	9					
*01	8801 X	4712	-0-	-4089	-0-	337	1	4000	3	Y	333	305	0	112
						9	4	366	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392														
09	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	433	1	5761	3	Y	101	130	0	25
						8	4	111	9					
10	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	446	1	5869	3	Y	130	104	0	51
						20	4	143	9					
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	439	1	5623	3	Y	312	299	0	64
						11	4	343	9					
12	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	447	1	5760	3	Y	411	368	0	107
						10	4	452	9					
01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	486	1	5772	3	Y	543	467	0	183
						13	4	597	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			183

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													NON-ASSOCIATED			
SLAUGHTER-RHODES TRUST													WELL #: C 2H		RRCID -> 280733	
													COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13329	
													PERF.13876 - 18130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1500 X	855	-0-	-645	-0-	58 1	778 3	18 9	Y	16	12 0			4		
10	1550 X	1273	-0-	-277	-0-	81 1	1061 3	127 9	Y	115	74 0			45		
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	78 1	993 3	145 9	Y	132	150 0			27		
12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	78 1	1001 3	128 9	Y	116	113 0			30		
01	1271 X	1098	-0-	-173	-0-	79 1	934 3	83 9	Y	75	80 0			25		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4			Y	NO RPT				25		
SLAUGHTER-RHODES TRUST													WELL #: C 3H		RRCID -> 280734	
													COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 13224	
													PERF.13876 - 18018			
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48 1	636 3	98 9	Y	89	93 0			22		
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	52 1	682 3	105 9	Y	95	80 0			37		
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58 1	737 3	111 9	Y	101	117 0			21		
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	59 1	757 3	102 9	Y	93	90 0			24		
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	63 1	751 3	105 9	Y	95	87 0			32		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4			Y	NO RPT				32		
KOLO-NELLER-RHODES TRUST													WELL #: B 4H		RRCID -> 280934	
													COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 13295	
													PERF.13913 - 18992			
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	210 1	2790 3	146 9	Y	133	118 0			33		
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	223 1	2938 3	358 9	Y	325	231 0			127		
*11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	205 1	2619 3	133 9	Y	121	223 0			25		
*12	3255 X	3018	-0-	-237	-0-	206 1	2651 3	156 9	Y	142	130 0			37		
01	3534 X	2494	-0-	-1040	-0-	180 1	2145 3	164 9	Y	149	136 0			50		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4			Y	NO RPT				50		
KOLO-NELLER-RHODES TRUST													WELL #: B 5H		RRCID -> 280935	
													COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 13180	
													PERF.13573 - 18940			
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	315 1	4194 3	141 9	Y	128	132 0			32		
10	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	348 1	4573 3	360 9	Y	327	231 0			128		
11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	357 1	4567 3	237 9	Y	215	299 0			44		
*12	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	322 4	4238 3	268 9	Y	244	225 0			63		
01	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	322 1	3825 3	297 9	Y	270	242 0			91		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 4			Y	NO RPT				91		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	405 1	5387 3	Y	165	165	0			41
10	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	9 4	182 9	Y	486	337	0			190
11	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	446 1	5858 3	Y	180	333	0			37
*12	5983 X	5230	-0-	-753	-0-	21 4	535 9	Y	203	187	0			53
*01	5983 X	5796	-0-	-187	-0-	389 1	4983 3	Y	297	250	0			100
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	271 4	198 9	Y	NO RPT					100
						360 1	4639 3							
						8 4	223 9							
						424 1	5033 3							
						12 4	327 9							
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
09	4050 X	3810	-0-	-240	-0-	228 1	3034 3	Y	493	521	0			122
10	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	6 4	542 9	Y	396	363	0			155
11	4050 X	3518	-0-	-532	-0-	234 1	3073 3	Y	320	409	0			66
12	4030 X	3652	-0-	-378	-0-	11 4	436 9	Y	370	340	0			96
01	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	229 1	2931 3	Y	418	373	0			141
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 4	352 9	Y	NO RPT					141
						233 1	3007 3							
						5 4	407 9							
						254 1	3022 3							
						7 4	460 9							
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
09	5610 X	5152	-0-	-458	-0-	339 1	4513 3	Y	266	325	0			66
10	5797 X	5319	-0-	-478	-0-	7 4	293 9	Y	255	221	0			100
11	5760 X	5484	-0-	-276	-0-	355 1	4666 3	Y	409	424	0			85
12	5952 X	5530	-0-	-422	-0-	17 4	281 9	Y	437	408	0			114
01	5952 X	5553	-0-	-399	-0-	364 1	4661 3	Y	469	425	0			158
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 4	450 9	Y	NO RPT					158
						363 1	4678 3							
						8 4	481 9							
						390 1	4636 3							
						11 4	516 9							
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	37	0			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	0			-0-
11	1770 X	306	-0-	-1464	-0-	1 4	305 9	Y	277	220	0			57
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	646	535	0			168
01	1829 X	168	-0-	-1661	-0-	6 1	84 3	Y	71	215	0			24
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78 9		Y	NO RPT					24

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GUS TIPS-RUNGE 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1950 X	392	-0-	-1558	-0-	27 1	358 3	Y	5	9 0					1
10	713 X	681	-0-	-32	-0-	1 4	6 9	Y	69	43 0					27
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	43 1	560 3	Y	10	35 0					2
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	2 4	76 9	Y	200	150 0					52
01	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	43 1	553 3	Y	4	55 0					1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	11 9	Y	NO RPT						1
						69 1	894 3	Y							
						2 4	220 9	Y							
						88 1	1050 3	Y							
						2 4	4 9	Y							
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008															
09	9090 X	8107	-0-	-983	-0-	424 1	6832 3	Y	744	865 0					185
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	33 4	818 9	Y	525	504 0					206
11	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	294 1	4598 3	Y	1061	1048 0					219
12	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	25 4	578 9	Y	993	954 0					258
01	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	516 1	7814 3	Y	1009	927 0					340
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 4	1167 9	Y	NO RPT						340
						579 1	8965 3	Y							
						28 4	1092 9	Y							
						584 1	8622 3	Y							
						38 4	1110 9	Y							
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	20	16 0					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	23 0					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	495	335 0					167
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						167
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577															
09	9990 X	5599	-0-	-4391	-0-	372 1	4953 3	Y	242	263 0					60
10	10323 X	5459	-0-	-4864	-0-	8 4	266 9	Y	260	218 0					102
11	9990 X	4908	-0-	-5082	-0-	364 1	4792 3	Y	223	279 0					46
12	7316 X	365	-0-	-6951	-0-	17 4	286 9	Y	4	49 0					1
01	6603 X	46	-0-	-6557	-0-	337 1	4317 3	Y	6	5 0					2
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 4	245 9	Y	NO RPT						2
						26 1	334 3	Y							
						1 4	4 9	Y							
						3 1	36 3	Y							
						7 9		Y							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	264 6 4	1 3519 3	253 9	1 253 9	Y	230	286 0			57
10	4774 X	3612	-0-	-1162	-0-	250 11 4	1 3292 3	59 9	1 3292 3	Y	54	90 0			21
11	4620 X	814	-0-	-3806	-0-	54 1 4	1 689 3	70 9	1 689 3	Y	64	72 0			13
12	4774 X	4446	-0-	-328	-0-	305 7 4	1 3930 3	204 9	1 3930 3	Y	185	150 0			48
01	4557 X	3107	-0-	-1450	-0-	231 6 4	1 2743 3	127 9	1 2743 3	Y	115	124 0			39
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
PHILLIPPE GU1															
WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438															
09	3000 N	4534	-0-	1534	6845	225 18 4	1 3623 3	668 9	1 3623 3	Y	607	629 0			150
10	3100 N	1325	-0-	-1775	5070	37 6 4	1 577 3	705 9	1 577 3	Y	641	540 0			251
11	5689 X	619	-0-	-5070	-0-	2 4	1 617 9		1 617 9	Y	561	696 0			116
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		1 578 3		1 578 3	Y	578	544 0			150
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	265 17 4	1 3910 3	327 9	1 3910 3	Y	297	347 0			100
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				100
NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833															
09	7080 X	6233	-0-	-847	-0-	406 9 4	1 5407 3	411 9	1 5407 3	Y	374	390 0			93
10	7316 X	6387	-0-	-929	-0-	424 20 4	1 5572 3	371 9	1 5572 3	Y	337	298 0			132
11	7050 X	6222	-0-	-828	-0-	421 11 4	1 5384 3	406 9	1 5384 3	Y	369	425 0			76
12	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	560 13 4	1 7214 3	453 9	1 7214 3	Y	412	381 0			107
01	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	553 15 4	1 6574 3	583 9	1 6574 3	Y	530	458 0			179
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				179
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)															
WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632															
09	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	367 28 4	1 5915 3	493 9	1 5915 3	Y	448	461 0			111
10	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	488 41 4	1 7636 3	730 9	1 7636 3	Y	664	515 0			260
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	358 29 4	1 5411 3	516 9	1 5411 3	Y	469	632 0			97
12	6076 X	5712	-0-	-364	-0-	325 16 4	1 5027 3	344 9	1 5027 3	Y	313	329 0			81
01	6076 X	4061	-0-	-2015	-0-	245 16 4	1 3611 3	189 9	1 3611 3	Y	172	195 0			58
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				58

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6510 X	6080	-0-	-430	-0-	325 1	5237 3	Y		448	469 0			111
						25 4	493 9							
10	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	395 1	6183 3	Y		554	448 0			217
						32 4	609 9							
11	6510 X	5373	-0-	-1137	-0-	306 1	4633 3	Y		373	513 0			77
						24 4	410 9							
12	6727 X	5890	-0-	-837	-0-	335 1	5180 3	Y		326	318 0			85
						16 4	359 9							
01	6727 X	6000	-0-	-727	-0-	357 1	5271 3	Y		317	295 0			107
						23 4	349 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				107
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445														
09	8430 X	8179	-0-	-251	-0-	450 1	7264 3	Y		392	433 0			97
						34 4	431 9							
10	8711 X	5371	-0-	-3340	-0-	313 1	4899 3	Y		123	172 0			48
						24 4	135 9							
11	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	484 1	7322 3	Y		516	457 0			107
						38 4	568 9							
12	8680 X	8348	-0-	-332	-0-	474 1	7338 3	Y		466	452 0			121
						23 4	513 9							
01	8463 X	7843	-0-	-620	-0-	466 1	6873 3	Y		430	406 0			145
						31 4	473 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				145
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288														
09	10140 X	8467	-0-	-1673	-0-	474 1	7643 3	Y		286	320 0			71
						35 4	315 9							
10	10354 X	9539	-0-	-815	-0-	547 1	8565 3	Y		349	283 0			137
						43 4	384 9							
11	10020 X	8848	-0-	-1172	-0-	531 1	8042 3	Y		213	306 0			44
						41 4	234 9							
12	10354 X	8251	-0-	-2103	-0-	488 1	7554 3	Y		169	169 0			44
						23 4	186 9							
01	10075 X	8710	-0-	-1365	-0-	541 1	7981 3	Y		139	136 0			47
						35 4	153 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				47

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 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. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																											
09	9930 X	8866	-0-	-1064	-0-	496	1	8005	3	Y	299	313	0						74																																																																											
						36	4	329	9																																																																																					
10	10044 X	8818	-0-	-1226	-0-	506	1	7924	3	Y	316	266	0						124																																																																											
						40	4	348	9																																																																																					
11	8940 X	8660	-0-	-280	-0-	510	1	7718	3	Y	357	407	0						74																																																																											
						39	4	393	9																																																																																					
12	9176 X	8870	-0-	-306	-0-	516	1	7979	3	Y	318	309	0						83																																																																											
						25	4	350	9																																																																																					
01	9176 X	7233	-0-	-1943	-0-	439	1	6475	3	Y	264	258	0						89																																																																											
						29	4	290	9																																																																																					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								89																																																																											
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4																				WELL #: D 4H															RRCID -> 283406															COMPL. DATE 06/06/2017															TOTAL DEPTH 13264															PERF.13753 - 18276														
09	15330 X	13990	-0-	-1340	-0-	784	1	12651	3	Y	452	476	0						112																																																																											
						58	4	497	9																																																																																					
10	15655 X	14096	-0-	-1559	-0-	810	1	12683	3	Y	490	410	0						192																																																																											
						64	4	539	9																																																																																					
11	14700 X	13380	-0-	-1320	-0-	806	1	12198	3	Y	285	418	0						59																																																																											
						62	4	314	9																																																																																					
12	14787 X	13428	-0-	-1359	-0-	810	1	12539	3	Y	36	86	0						9																																																																											
						39	4	40	9																																																																																					
01	14787 X	11142	-0-	-3645	-0-	698	1	10299	3	Y	90	69	0						30																																																																											
						46	4	99	9																																																																																					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								30																																																																											
BUZZARD VISTA A																				WELL #: D 7H															RRCID -> 283524															COMPL. DATE 06/06/2017															TOTAL DEPTH 13110															PERF.13777 - 18450														
09	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	528	1	8522	3	Y	275	286	0						68																																																																											
						39	4	303	9																																																																																					
10	9548 X	8656	-0-	-892	-0-	500	1	7824	3	Y	265	229	0						104																																																																											
						40	4	292	9																																																																																					
11	9240 X	8816	-0-	-424	-0-	523	1	7912	3	Y	310	350	0						64																																																																											
						40	4	341	9																																																																																					
12	9703 X	9206	-0-	-497	-0-	538	1	8327	3	Y	286	276	0						74																																																																											
						26	4	315	9																																																																																					
01	9703 X	7858	-0-	-1845	-0-	479	1	7073	3	Y	250	240	0						84																																																																											
						31	4	275	9																																																																																					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								84																																																																											
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2																				WELL #: D 2H															RRCID -> 283546															COMPL. DATE 01/28/2018															TOTAL DEPTH 13273															PERF.13775 - 18458														
09	16080 X	14222	-0-	-1858	-0-	827	1	13336	3	Y	-0-	3	0						-0-																																																																											
						59	4																																																																																							
10	15965 X	14173	-0-	-1792	-0-	836	1	13086	3	Y	169	103	0						66																																																																											
						65	4	186	9																																																																																					
11	15000 X	13540	-0-	-1460	-0-	806	1	12192	3	Y	435	411	0						90																																																																											
						63	4	479	9																																																																																					
12	15004 X	14571	-0-	-433	-0-	868	1	13437	3	Y	204	241	0						53																																																																											
						42	4	224	9																																																																																					
01	14694 X	10174	-0-	-4520	-0-	630	1	9299	3	Y	185	176	0						62																																																																											
						41	4	204	9																																																																																					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								62																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1															
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	6720 X	5285	-0-	-1435	-0-	281	1	4539	3	Y	403	447	0		100
						22	4	443	9						
10	6882 X	5656	-0-	-1226	-0-	307	1	4798	3	Y	477	390	0		187
						26	4	525	9						
11	6660 X	4946	-0-	-1714	-0-	290	1	4388	3	Y	223	364	0		46
						23	4	245	9						
12	6882 X	4668	-0-	-2214	-0-	261	1	4044	3	Y	318	281	0		83
						13	4	350	9						
01	6386 X	4272	-0-	-2114	-0-	254	1	3753	3	Y	225	232	0		76
						17	4	248	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76
NELLER GAS UNIT 1														WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425	
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	219	1	2907	3	Y	240	255	0		60
						5	4	264	9						
10	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	209	1	2748	3	Y	206	185	0		81
						10	4	227	9						
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	228	1	2918	3	Y	246	276	0		51
						6	4	271	9						
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	259	1	3343	3	Y	242	230	0		63
						6	4	266	9						
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	279	1	3310	3	Y	255	232	0		86
						8	4	281	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				86
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824	
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	444	1	5902	3	Y	585	639	0		145
						10	4	644	9						
10	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	425	1	5592	3	Y	431	407	0		169
						21	4	474	9						
11	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	403	1	5153	3	Y	511	574	0		106
						11	4	562	9						
12	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	410	1	5285	3	Y	538	504	0		140
						10	4	592	9						
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	436	1	5180	3	Y	338	364	0		114
						12	4	372	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				114
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8														WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876	
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	379	1	5038	3	Y	419	438	0		104
						9	4	461	9						
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	368	1	4835	3	Y	368	328	0		144
						18	4	405	9						
11	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	390	1	4990	3	Y	391	454	0		81
						344	4	430	9						
*12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	368	1	4737	3	Y	353	342	0		92
						9	4	388	9						
01	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	454	1	5395	3	Y	392	352	0		132
						12	4	431	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				132

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4980 X	3815	-0-	-1165	-0-	247 1	3291 3	271 9	Y	246	278 0			61
10	4619 X	3658	-0-	-961	-0-	240 1	3156 3	250 9	Y	227	199 0			89
11	4500 X	4029	-0-	-471	-0-	254 1	3245 3	294 9	Y	267	301 0			55
12	4650 X	3995	-0-	-655	-0-	236 4	3441 3	281 9	Y	255	244 0			66
01	4650 X	3720	-0-	-930	-0-	267 1	3175 3	271 9	Y	246	229 0			83
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 4			Y	NO RPT				83
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
09	11280 X	9889	-0-	-1391	-0-	441 1	8915 3	531 9	Y	483	507 0			120
10	11656 X	9665	-0-	-1991	-0-	449 1	8667 3	547 9	Y	497	422 0			195
11	10890 X	9120	-0-	-1770	-0-	432 1	8137 3	549 9	Y	499	591 0			103
12	10788 X	8547	-0-	-2241	-0-	216 1	7789 3	542 9	Y	493	468 0			128
01	10788 X	8023	-0-	-2765	-0-	244 1	7714 3	65 9	Y	59	167 0			20
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65 9			Y	NO RPT				20
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
09	5340 X	4905	-0-	-435	-0-	319 1	4250 3	329 9	Y	299	313 0			74
10	5518 X	4705	-0-	-813	-0-	310 1	4076 3	304 9	Y	276	242 0			108
11	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	328 1	4198 3	358 9	Y	325	366 0			67
12	5208 X	4811	-0-	-397	-0-	288 4	4163 3	317 9	Y	288	280 0			75
01	5146 X	4129	-0-	-1017	-0-	323 1	3550 3	272 9	Y	247	239 0			83
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4			Y	NO RPT				83
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
09	720 X	523	-0-	-197	-0-	34 1	451 3	37 9	Y	34	32 0			8
10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	95 1	1255 3	152 9	Y	138	92 0			54
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	146 1	1869 3	209 9	Y	190	205 0			39
12	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	126 1	1617 3	162 9	Y	147	148 0			38
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	130 1	1540 3	161 9	Y	146	135 0			49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4			Y	NO RPT				49

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6870 X	6115	-0-	-755	-0-	276 1	4449 3	1365 9	1365 9	Y	1241	1385 0		308
10	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	325 1	5093 3	2033 9	2033 9	Y	1848	1432 0		724
11	6870 X	6002	-0-	-868	-0-	215 1	3260 3	2503 9	2503 9	Y	2275	2529 0		470
12	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	306 1	4741 3	2758 9	2758 9	Y	2507	2326 0		651
01	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	501 1	7393 3	2749 9	2749 9	Y	2499	2308 0		842
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 4				Y	NO RPT			842
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2														
WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
09	10440 X	9733	-0-	-707	-0-	653 1	8690 3	377 9	377 9	Y	343	367 0		85
10	10788 X	9419	-0-	-1369	-0-	639 1	8401 3	349 9	349 9	Y	317	278 0		124
11	10470 X	8928	-0-	-1542	-0-	618 1	7917 3	378 9	378 9	Y	344	397 0		71
12	10819 X	9159	-0-	-1660	-0-	633 1	8151 3	360 9	360 9	Y	327	313 0		85
01	10819 X	8969	-0-	-1850	-0-	667 1	7922 3	362 9	362 9	Y	329	303 0		111
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 4				Y	NO RPT			111
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1														
WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110														
09	24660 X	18273	-0-	-6387	-0-	1232 1	16393 3	620 9	620 9	Y	564	578 0		140
10	25482 X	20877	-0-	-4605	-0-	1346 1	17696 3	1771 9	1771 9	Y	1610	1119 0		631
11	21630 X	20037	-0-	-1593	-0-	1329 1	17011 3	716 9	716 9	Y	651	1147 0		135
12	20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	1441 1	18566 3	911 9	911 9	Y	828	748 0		215
01	20863 X	18745	-0-	-2118	-0-	1370 1	16284 3	1054 9	1054 9	Y	958	850 0		323
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 4				Y	NO RPT			323
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3														
WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
09	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	848 1	11285 3	330 9	330 9	Y	300	323 0		74
10	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	973 1	12790 3	810 9	810 9	Y	736	522 0		288
11	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	952 1	12187 3	361 9	361 9	Y	328	548 0		68
12	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	768 1	9887 3	372 9	372 9	Y	338	318 0		88
01	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	737 1	8760 3	537 9	537 9	Y	488	411 0		165
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 4				Y	NO RPT			165

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
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
09	7680 X	7121	-0-	-559	-0-	332	1	5349	3	Y	1283	1343	0		318
						29	4	1411	9						
10	7936 X	7163	-0-	-773	-0-	347	1	5435	3	Y	1226	1064	0		480
						32	4	1349	9						
11	7680 X	5707	-0-	-1973	-0-	277	1	4191	3	Y	1104	1356	0		228
						25	4	1214	9						
12	7936 X	6316	-0-	-1620	-0-	315	1	4882	3	Y	1004	971	0		261
						15	4	1104	9						
01	7378 X	6576	-0-	-802	-0-	345	1	5086	3	Y	1020	937	0		344
						23	4	1122	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				344
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
09	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	798	1	10611	3	Y	305	344	0		76
						17	4	336	9						
10	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	875	1	11504	3	Y	826	578	0		324
						41	4	909	9						
11	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	852	1	10901	3	Y	363	612	0		75
						549	4	399	9						
12	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	943	1	12144	3	Y	492	439	0		128
						22	4	541	9						
01	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	945	1	11234	3	Y	443	422	0		149
						26	4	487	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				149
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
09	12240 X	12156	-0-	-84	-0-	535	1	10812	3	Y	734	776	0		182
						2	4	807	9						
10	15159 X	11813	-0-	-3346	-0-	542	1	10445	3	Y	748	637	0		293
						3	4	823	9						
11	14670 X	11106	-0-	-3564	-0-	519	1	9779	3	Y	733	874	0		152
						2	4	806	9						
12	15159 X	10280	-0-	-4879	-0-	257	1	9249	3	Y	704	673	0		183
						774	9								
01	13516 X	10395	-0-	-3121	-0-	291	1	9216	3	Y	807	718	0		272
						888	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				272
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750															
09	8130 X	7684	-0-	-446	-0-	362	1	5842	3	Y	1317	1375	0		326
						31	4	1449	9						
10	8401 X	7859	-0-	-542	-0-	380	1	5949	3	Y	1359	1153	0		532
						35	4	1495	9						
11	8130 X	2886	-0-	-5244	-0-	90	1	1367	3	Y	1288	1554	0		266
						12	4	1417	9						
12	8401 X	4424	-0-	-3977	-0-	188	1	2914	3	Y	1194	1150	0		310
						9	4	1313	9						
01	7936 X	4984	-0-	-2952	-0-	218	1	3219	3	Y	1394	1234	0		470
						14	4	1533	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				470

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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
09	12390	X	9693	-0-		-2697		-0-			646	1	8594	3	Y	400		426	0		99																				
											13	4	440	9																											
10	10323	X	9695	-0-		-628		-0-			654	1	8595	3	Y	378		329	0		148																				
											30	4	416	9																											
11	10740	X	9086	-0-		-1654		-0-			625	1	7999	3	Y	406		470	0		84																				
											15	4	447	9																											
12	11098	X	8995	-0-		-2103		-0-			617	1	7946	3	Y	380		365	0		99																				
											14	4	418	9																											
01	11129	X	9029	-0-		-2100		-0-			666	1	7917	3	Y	389		357	0		131																				
											18	4	428	9																											
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					131																				
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4																						WELL #: C 4H					RRCID -> 284456					COMPL. DATE 12/12/2017					TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865				
09	14850	X	13723	-0-		-1127		-0-			902	1	11997	3	Y	732		757	0		181																				
											19	4	805	9																											
10	15190	X	13512	-0-		-1678		-0-			899	1	11816	3	Y	686		598	0		269																				
											42	4	755	9																											
11	14790	X	12718	-0-		-2072		-0-			862	1	11028	3	Y	733		850	0		152																				
											22	4	806	9																											
12	15283	X	12819	-0-		-2464		-0-			866	1	11151	3	Y	711		678	0		185																				
											20	4	782	9																											
01	15283	X	12705	-0-		-2578		-0-			920	1	10931	3	Y	754		685	0		254																				
											25	4	829	9																											
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					254																				
NELLER-ELIZONDO (SA) D2																						WELL #: D 2H					RRCID -> 284523					COMPL. DATE 08/07/2017					TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189				
09	3570	X	3150	-0-		-420		-0-			204	1	2718	3	Y	203		216	0		50																				
											5	4	223	9																											
10	3565	X	2898	-0-		-667		-0-			191	1	2517	3	Y	164		150	0		64																				
											10	4	180	9																											
11	3210	X	3036	-0-		-174		-0-			202	1	2586	3	Y	220		239	0		45																				
											6	4	242	9																											
12	3255	X	2982	-0-		-273		-0-			199	1	2563	3	Y	195		189	0		51																				
											5	4	215	9																											
01	3255	X	2899	-0-		-356		-0-			209	1	2478	3	Y	187		175	0		63																				
											6	4	206	9																											
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					63																				
NELLER-ELIZONDO (SA) D3																						WELL #: D 3H					RRCID -> 284566					COMPL. DATE 08/07/2017					TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835				
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462																
KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL		DEPTH 12560		PERF.13080		- 17399				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	4			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	600	-0-	600	601		59	1	505	3	Y	33	26	0				7
							36	9										
12	14B2 EXT	968	-0-	968	1569		94	1	815	3	Y	54	47	0				14
							59	9										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1569						Y	-0-	14	0				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1569						Y	NO RPT						-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2				WELL #: A 2H		RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL		DEPTH 13979		PERF.14196		- 19764		
09	37140 X	31845	-0-	-5295	-0-	1446	1	29252	3	Y	1040	1136	0					258
						3	4	1144	9									
10	37944 X	32924	-0-	-5020	-0-	1567	1	30225	3	Y	1026	882	0					402
						3	4	1129	9									
11	38430 X	8517	-0-	-29913	-0-	412	1	7770	3	Y	304	643	0					63
						1	4	334	9									
12	39711 X	-0-	-0-	-39711	-0-					Y	-0-	63	0					-0-
01	39711 X	22867	-0-	-16844	-0-	663	1	20990	3	Y	1104	732	0					372
						1214	9											
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							372

GANO-DLUGOSCH (SA) A3				WELL #: A 3H		RRCID -> 284792		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL		DEPTH 13980		PERF.14207		- 18772		
09	24630 X	22222	-0-	-2408	-0-	1018	1	20582	3	Y	564	617	0					140
						2	4	620	9									
10	24552 X	21049	-0-	-3503	-0-	1007	1	19426	3	Y	558	479	0					219
						2	4	614	9									
11	25620 X	20585	-0-	-5035	-0-	1002	1	18874	3	Y	643	729	0					133
						2	4	707	9									
12	26474 X	18230	-0-	-8244	-0-	474	1	17075	3	Y	619	591	0					161
						681	9											
01	26474 X	19995	-0-	-6479	-0-	586	1	18556	3	Y	775	675	0					261
						853	9											
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							261

GANO-DLUGOSCH (SA) A4				WELL #: A 4H		RRCID -> 284793		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL		DEPTH 13983		PERF.14100		- 19557		
09	26940 X	24153	-0-	-2787	-0-	1107	1	22395	3	Y	590	640	0					146
						2	4	649	9									
10	27001 X	22699	-0-	-4302	-0-	1088	1	20974	3	Y	577	497	0					226
						2	4	635	9									
11	27930 X	22004	-0-	-5926	-0-	1073	1	20211	3	Y	653	744	0					135
						2	4	718	9									
12	28861 X	18550	-0-	-10311	-0-	484	1	17433	3	Y	575	561	0					149
						633	9											
01	28861 X	20413	-0-	-8448	-0-	601	1	19025	3	Y	715	623	0					241
						787	9											
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							241

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GANO-DLUGOSCH (SA) A5															
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	31710 X	29322	-0-	-2388	-0-	1344	1	27187	3	Y	717	785	0		178
						2	4	789	9						
10	32767 X	27786	-0-	-4981	-0-	1332	1	25678	3	Y	704	606	0		276
						2	4	774	9						
11	33180 X	26401	-0-	-6779	-0-	1287	1	24261	3	Y	774	890	0		160
						2	4	851	9						
12	34286 X	24144	-0-	-10142	-0-	630	1	22687	3	Y	752	717	0		195
						827	9								
01	34286 X	24110	-0-	-10176	-0-	708	1	22433	3	Y	881	779	0		297
						969	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				297
GANO-DLUGOSCH (SA) A1															
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130															
09	1290 X	906	-0-	-384	-0-	40	1	813	3	Y	48	55	0		12
						53	9								
10	992 X	861	-0-	-131	-0-	39	1	760	3	Y	56	46	0		22
						62	9								
11	960 X	249	-0-	-711	-0-	12	1	219	3	Y	16	35	0		3
						18	9								
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
01	930 X	38	-0-	-892	-0-	1	1	37	3	Y	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KRAUSE GU1															
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447															
09	19470 X	17274	-0-	-2196	-0-	1598	1	14675	3	Y	907	1011	0		225
						3	4	998	9						
10	19220 X	18582	-0-	-638	-0-	1759	1	15578	3	Y	1128	911	0		442
						4	4	1241	9						
11	18570 X	16968	-0-	-1602	-0-	1641	1	14091	3	Y	1121	1331	0		232
						3	4	1233	9						
12	19158 X	18071	-0-	-1087	-0-	1740	1	15141	3	Y	1082	1033	0		281
						1190	9								
01	19158 X	15420	-0-	-3738	-0-	1498	1	12844	3	Y	980	931	0		330
						1078	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				330
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416															
09	19590 X	16550	-0-	-3040	-0-	1578	1	14488	3	Y	438	493	0		109
						2	4	482	9						
10	19685 X	16385	-0-	-3300	-0-	1604	1	14211	3	Y	516	423	0		202
						2	4	568	9						
11	19260 X	15434	-0-	-3826	-0-	1546	1	13280	3	Y	551	639	0		114
						2	4	606	9						
12	19902 X	15556	-0-	-4346	-0-	1545	1	13443	3	Y	516	496	0		134
						568	9								
01	19902 X	16182	-0-	-3720	-0-	1622	1	13900	3	Y	600	532	0		202
						660	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				202

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	1265 1	20406 3	91 4	336 9	Y	305	244 0		75
10	16926 X	15837	-0-	-1089	-0-	927 1	14515 3	72 4	323 9	Y	294	254 0		115
11	15930 X	14325	-0-	-1605	-0-	862 1	13049 3	66 4	348 9	Y	316	366 0		65
12	18042 X	13917	-0-	-4125	-0-	824 1	12759 3	40 4	294 9	Y	267	263 0		69
01	18042 X	13657	-0-	-4385	-0-	844 1	12458 3	55 4	300 9	Y	273	250 0		92
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
09	30720 X	27072	-0-	-3648	-0-	1778 1	23659 3	39 4	1596 9	Y	1451	1505 0		360
10	30938 X	27100	-0-	-3838	-0-	1801 1	23683 3	86 4	1530 9	Y	1391	1206 0		545
11	29880 X	26724	-0-	-3156	-0-	1817 1	23259 3	47 4	1601 9	Y	1455	1699 0		301
12	29450 X	26643	-0-	-2807	-0-	1818 1	23417 3	42 4	1366 9	Y	1242	1220 0		323
01	27993 X	26358	-0-	-1635	-0-	1935 1	22992 3	53 4	1378 9	Y	1253	1154 0		422
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			422
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
09	21720 X	16887	-0-	-4833	-0-	1177 1	15658 3	22 4	30 9	Y	27	38 0		7
10	21328 X	17793	-0-	-3535	-0-	1251 1	16454 3	56 4	32 9	Y	29	25 0		11
11	19350 X	17681	-0-	-1669	-0-	1207 1	15447 3	31 4	996 9	Y	905	729 0		187
12	18786 X	17941	-0-	-845	-0-	1226 1	15789 3	28 4	898 9	Y	816	791 0		212
01	18197 X	17437	-0-	-760	-0-	1283 1	15247 3	35 4	872 9	Y	793	738 0		267
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			267
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
09	31110 X	25877	-0-	-5233	-0-	2470 1	22686 3	2 4	719 9	Y	654	707 0		162
10	30225 X	26370	-0-	-3855	-0-	2589 1	22933 3	2 4	846 9	Y	769	630 0		301
11	28650 X	24764	-0-	-3886	-0-	2494 1	21424 3	2 4	844 9	Y	767	909 0		159
12	28768 X	25261	-0-	-3507	-0-	2520 1	21934 3	807 9		Y	734	702 0		191
01	28613 X	25769	-0-	-2844	-0-	2600 1	22287 3	882 9		Y	802	723 0		270
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			270

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	34170 X	28710	-0-	-5460	-0-	1872	1	24912	3	Y	1713	1708	0	424
						42	4	1884	9					
10	29347 X	29347	-0-	-0-	-0-	1939	1	25497	3	Y	1653	1430	0	647
						93	4	1818	9					
11	28765 X	28765	-0-	-0-	-0-	1947	1	24921	3	Y	1678	1978	0	347
						51	4	1846	9					
12	29667 X	29065	-0-	-602	-0-	1973	1	25420	3	Y	1478	1441	0	384
						46	4	1626	9					
01	29667 X	28635	-0-	-1032	-0-	2093	1	24872	3	Y	1466	1356	0	494
						57	4	1613	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			494
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192														
09	16260 X	11221	-0-	-5039	-0-	642	1	10359	3	Y	157	177	0	39
						47	4	173	9					
10	16802 X	12408	-0-	-4394	-0-	730	1	11422	3	Y	181	149	0	71
						57	4	199	9					
11	14040 X	11936	-0-	-2104	-0-	723	1	10944	3	Y	194	225	0	40
						56	4	213	9					
12	14508 X	10572	-0-	-3936	-0-	629	1	9740	3	Y	157	156	0	41
						30	4	173	9					
01	14508 X	10287	-0-	-4221	-0-	639	1	9430	3	Y	160	147	0	54
						42	4	176	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396														
09	12180 X	9840	-0-	-2340	-0-	482	1	7783	3	Y	1395	1429	0	346
						40	4	1535	9					
10	12586 X	9404	-0-	-3182	-0-	491	1	7692	3	Y	1072	998	0	420
						42	4	1179	9					
11	11190 X	9410	-0-	-1780	-0-	483	1	7315	3	Y	1428	1553	0	295
						41	4	1571	9					
12	11346 X	6834	-0-	-4512	-0-	359	1	5557	3	Y	819	901	0	213
						17	4	901	9					
01	11346 X	4280	-0-	-7066	-0-	239	1	3522	3	Y	457	516	0	154
						16	4	503	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
09	13050 X	9472	-0-	-3578	-0-	469	1	7572	3	Y	1266	1410	0	314
						38	4	1393	9					
10	13485 X	10627	-0-	-2858	-0-	526	1	8232	3	Y	1655	1321	0	648
						48	4	1821	9					
11	13050 X	9839	-0-	-3211	-0-	520	1	7866	3	Y	1281	1664	0	265
						44	4	1409	9					
12	13485 X	10755	-0-	-2730	-0-	546	1	8447	3	Y	1578	1433	0	410
						26	4	1736	9					
01	11749 X	9951	-0-	-1798	-0-	525	1	7741	3	Y	1501	1405	0	506
						34	4	1651	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			506

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	17520 X	15752	-0-	-1768	-0-			898	1	14488	3	Y	274	290	0	68
								65	4	301	9					
10	18104 X	16004	-0-	-2100	-0-			937	1	14675	3	Y	290	244	0	114
								73	4	319	9					
11	17430 X	15109	-0-	-2321	-0-			911	1	13792	3	Y	305	356	0	63
								70	4	336	9					
12	17670 X	15608	-0-	-2062	-0-			925	1	14322	3	Y	288	276	0	75
								44	4	317	9					
01	17050 X	15154	-0-	-1896	-0-			938	1	13841	3	Y	285	264	0	96
								61	4	314	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			96
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067																
09	18360 X	16131	-0-	-2229	-0-			924	1	14900	3	Y	218	233	0	54
								67	4	240	9					
10	18972 X	16471	-0-	-2501	-0-			969	1	15170	3	Y	233	196	0	91
								76	4	256	9					
11	17820 X	13700	-0-	-4120	-0-			833	1	12606	3	Y	179	233	0	37
								64	4	197	9					
12	18228 X	16796	-0-	-1432	-0-			1001	1	15491	3	Y	233	209	0	61
								48	4	256	9					
01	16771 X	15972	-0-	-799	-0-			975	1	14380	3	Y	503	394	0	170
								64	4	553	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			170
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166																
09	25230 X	22680	-0-	-2550	-0-			1003	1	20289	3	Y	1258	1296	0	312
								4	4	1384	9					
10	26071 X	21917	-0-	-4154	-0-			1014	1	19551	3	Y	1225	1057	0	480
								4	4	1348	9					
11	24360 X	20990	-0-	-3370	-0-			996	1	18778	3	Y	1102	1354	0	228
								4	4	1212	9					
12	24149 X	19172	-0-	-4977	-0-			485	1	17438	3	Y	1135	1068	0	295
								1249	9							
01	24149 X	19421	-0-	-4728	-0-			552	1	17487	3	Y	1256	1128	0	423
								1382	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			423
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842																
09	21660 X	19528	-0-	-2132	-0-			837	1	16920	3	Y	1605	1684	0	398
								5	4	1766	9					
10	21700 X	19248	-0-	-2452	-0-			859	1	16560	3	Y	1657	1406	0	649
								6	4	1823	9					
11	20130 X	18158	-0-	-1972	-0-			827	1	15590	3	Y	1578	1901	0	326
								5	4	1736	9					
12	20801 X	16185	-0-	-4616	-0-			395	1	14226	3	Y	1422	1379	0	369
								1564	9							
01	20801 X	16965	-0-	-3836	-0-			466	1	14759	3	Y	1582	1418	0	533
								1740	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			533

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	35460	X	29664	-0-	-5796	-0-	1969 1	26198 3	1455 9	Y	1323	1447 0		328
10	35216	X	30420	-0-	-4796	-0-	2040 1	26821 3	1463 9	Y	1330	1137 0		521
11	33090	X	28705	-0-	-4385	-0-	1966 1	25168 3	1521 9	Y	1383	1618 0		286
12	32953	X	28820	-0-	-4133	-0-	1972 1	25404 3	1398 9	Y	1271	1227 0		330
01	32643	X	28217	-0-	-4426	-0-	2076 1	24673 3	1411 9	Y	1283	1181 0		432
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57 4			Y	NO RPT			432
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
09	34500	X	33206	-0-	-1294	-0-	1468 1	29683 3	2049 9	Y	1863	1951 0		462
10	35650	X	32428	-0-	-3222	-0-	1497 1	28876 3	2049 9	Y	1863	1595 0		730
11	34500	X	29681	-0-	-4819	-0-	1404 1	26461 3	1811 9	Y	1646	2036 0		340
12	35371	X	30117	-0-	-5254	-0-	762 1	27424 3		Y	1755	1639 0		456
01	35371	X	29063	-0-	-6308	-0-	1931 9			Y	1864	1692 0		628
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	827 1	26186 3	2050 9	Y	NO RPT			628
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
09	23100	X	19432	-0-	-3668	-0-	1291 1	17181 3	932 9	Y	847	934 0		210
10	23870	X	18764	-0-	-5106	-0-	1319 1	17336 3	50 9	Y	45	237 0		18
11	22440	X	18716	-0-	-3724	-0-	1311 1	16776 3	597 9	Y	543	449 0		112
12	22196	X	18908	-0-	-3288	-0-	1301 1	16759 3	818 9	Y	744	663 0		193
01	21886	X	19007	-0-	-2879	-0-	1398 1	16613 3	958 9	Y	871	771 0		293
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 4			Y	NO RPT			293
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
09	39240	X	33968	-0-	-5272	-0-	3138 1	28818 3	2005 9	Y	1823	1686 0		451
10	39370	X	31453	-0-	-7917	-0-	3072 1	27213 3	1165 9	Y	1059	1095 0		415
11	38100	X	27586	-0-	-10514	-0-	2762 1	23720 3	1101 9	Y	1001	1209 0		207
12	35092	X	29868	-0-	-5224	-0-	2930 1	25876 3		Y	965	921 0		251
01	35092	X	31554	-0-	-3538	-0-	1062 9			Y	1053	949 0		355
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3176 1	27220 3	1158 9	Y	NO RPT			355

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	26220 X	23063	-0-	-3157	-0-	1224 1	19752 3	94 4	1993 9	Y	1812	1919 0		449
10	27094 X	22857	-0-	-4237	-0-	1244 1	19478 3	103 4	2032 9	Y	1847	1573 0		723
11	26070 X	22154	-0-	-3916	-0-	1237 1	18718 3	100 4	2099 9	Y	1908	2237 0		394
12	24676 X	23757	-0-	-919	-0-	1316 1	20369 3	63 4	2009 9	Y	1826	1746 0		474
01	24490 X	22708	-0-	-1782	-0-	1319 1	19457 3	86 4	1846 9	Y	1678	1587 0		565
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			565
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
09	19740 X	15968	-0-	-3772	-0-	1497 1	13746 3	2 4	723 9	Y	657	755 0		163
10	17701 X	16299	-0-	-1402	-0-	1566 1	13868 3	3 4	862 9	Y	784	640 0		307
11	18600 X	15107	-0-	-3493	-0-	1490 1	12795 3	2 4	820 9	Y	745	898 0		154
12	19220 X	13117	-0-	-6103	-0-	1298 1	11294 3	525 9		Y	477	507 0		124
01	19220 X	13054	-0-	-6166	-0-	1298 1	11129 3	627 9		Y	570	502 0		192
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			192
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
09	21870 X	19499	-0-	-2371	-0-	1785 1	16393 3	4 4	1317 9	Y	1197	1408 0		297
10	17732 X	15844	-0-	-1888	-0-	1473 1	13045 3	4 4	1322 9	Y	1202	1028 0		471
11	22530 X	13786	-0-	-8744	-0-	1309 1	11241 3	3 4	1233 9	Y	1121	1360 0		232
12	23281 X	16142	-0-	-7139	-0-	1523 1	13256 3	1363 9		Y	1239	1149 0		322
01	23281 X	12885	-0-	-10396	-0-	1226 1	10506 3	1153 9		Y	1048	1017 0		353
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			353
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
09	28680 X	22200	-0-	-6480	-0-	2090 1	19196 3	3 4	911 9	Y	828	918 0		205
10	27063 X	20744	-0-	-6319	-0-	2038 1	18054 3	2 4	650 9	Y	591	565 0		231
11	25860 X	18937	-0-	-6923	-0-	1881 1	16151 3	2 4	903 9	Y	821	882 0		170
12	24490 X	18657	-0-	-5833	-0-	1825 1	15884 3	948 9		Y	862	808 0		224
01	23777 X	19900	-0-	-3877	-0-	1923 1	16486 3	1491 9		Y	1355	1122 0		457
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			457

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	32220 X	27114	-0-	-5106	-0-	1508	1	24331	3	Y	1058	1123	0	262
						111	4	1164	9					
10	32364 X	26488	-0-	-5876	-0-	1515	1	23717	3	Y	1032	890	0	404
						121	4	1135	9					
11	30300 X	25388	-0-	-4912	-0-	1493	1	22595	3	Y	1075	1257	0	222
						117	4	1183	9					
12	29946 X	26227	-0-	-3719	-0-	1519	1	23502	3	Y	1030	984	0	268
						73	4	1133	9					
01	28520 X	24898	-0-	-3622	-0-	1505	1	22205	3	Y	990	924	0	334
						99	4	1089	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			334

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272														
09	32820 X	24886	-0-	-7934	-0-	2300	1	21119	3	Y	1329	1465	0	330
						5	4	1462	9					
10	30008 X	23696	-0-	-6312	-0-	2236	1	19806	3	Y	1499	1242	0	587
						5	4	1649	9					
11	27510 X	21818	-0-	-5692	-0-	2108	1	18109	3	Y	1452	1739	0	300
						4	4	1597	9					
12	28334 X	21114	-0-	-7220	-0-	2032	1	17683	3	Y	1272	1242	0	330
						1399	9							
01	27311 X	22559	-0-	-4752	-0-	2187	1	18746	3	Y	1478	1310	0	498
						1626	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			498

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544														
09	15360 X	14644	-0-	-716	-0-	1306	1	11997	3	Y	1215	1347	0	301
						4	4	1337	9					
10	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	1540	1	13641	3	Y	1596	1272	0	625
						5	4	1756	9					
11	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	1505	1	12930	3	Y	1639	1925	0	339
						5	4	1803	9					
12	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	1470	1	12790	3	Y	1525	1468	0	396
						1678	9							
01	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	1504	1	12892	3	Y	1697	1521	0	572
						1867	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			572

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491														
09	38400 X	34954	-0-	-3446	-0-	1949	1	31439	3	Y	1294	1377	0	321
						143	4	1423	9					
10	39680 X	34532	-0-	-5148	-0-	1976	1	30937	3	Y	1329	1129	0	521
						157	4	1462	9					
11	37320 X	33145	-0-	-4175	-0-	1950	1	29501	3	Y	1402	1633	0	290
						152	4	1542	9					
12	36797 X	34049	-0-	-2748	-0-	1976	1	30586	3	Y	1265	1226	0	329
						95	4	1392	9					
01	36797 X	32074	-0-	-4723	-0-	1944	1	28688	3	Y	1195	1121	0	403
						127	4	1315	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			403

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GRAEF GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	25620 X	23471	-0-	-2149	-0-	2127 6 4	1 19534 3	1804 9	Y	1640	1661 0				406
10	26474 X	22784	-0-	-3690	-0-	2095 6 4	1 18562 3	2121 9	Y	1928	1579 0				755
11	25620 X	21318	-0-	-4302	-0-	2035 5 4	1 17474 3	1804 9	Y	1640	2056 0				339
12	24273 X	24194	-0-	-79	-0-	2245 1	1 19537 3	2412 9	Y	2193	1962 0				570
01	24273 X	22331	-0-	-1942	-0-	2123 1	1 18194 3	2014 9	Y	1831	1784 0				617
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					617
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811															
09	36150 X	28370	-0-	-7780	-0-	2716 2 4	1 24940 3	712 9	Y	647	683 0				160
10	33232 X	27198	-0-	-6034	-0-	2690 2 4	1 23827 3	679 9	Y	617	535 0				242
11	31530 X	23515	-0-	-8015	-0-	2373 2 4	1 20380 3	760 9	Y	691	790 0				143
12	30845 X	25792	-0-	-5053	-0-	2556 6 9	1 22577 3	659 9	Y	599	586 0				156
01	30535 X	25321	-0-	-5214	-0-	2578 6 47	1 22096 3	647 9	Y	588	546 0				198
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					198
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285															
09	27930 X	22288	-0-	-5642	-0-	2128 2 4	1 19540 3	618 9	Y	562	593 0				139
10	26102 X	21223	-0-	-4879	-0-	2079 2 4	1 18414 3	728 9	Y	662	542 0				259
11	24090 X	19817	-0-	-4273	-0-	1989 2 4	1 17082 3	744 9	Y	676	795 0				140
12	24118 X	18134	-0-	-5984	-0-	1779 6 42	1 15713 3	642 9	Y	584	572 0				152
01	23033 X	19242	-0-	-3791	-0-	1935 7 24	1 16583 3	921 9	Y	658	588 0				222
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					222
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843															
09	46080 X	35952	-0-	-10128	-0-	3453 3 4	1 31714 3	782 9	Y	711	768 0				176
10	43090 X	35466	-0-	-7624	-0-	3504 3 4	1 31038 3	921 9	Y	837	685 0				328
11	41700 X	33118	-0-	-8582	-0-	3356 3 4	1 28826 3	933 9	Y	848	1001 0				175
12	40269 X	32803	-0-	-7466	-0-	3249 8 61	1 28693 3	921 9	Y	783	755 0				203
01	38533 X	32617	-0-	-5916	-0-	3311 9 21	1 28385 3	921 9	Y	837	758 0				282
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					282

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
M	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											
09	32100 X	26831	-0-	-5269	-0-	1501	1	24217	3	Y	911	967	0	226
						111	4	1002	9					
10	31837 X	26400	-0-	-5437	-0-	1517	1	23741	3	Y	928	790	0	364
						121	4	1021	9					
11	30000 X	25396	-0-	-4604	-0-	1500	1	22695	3	Y	985	1145	0	204
						117	4	1084	9					
12	29729 X	26102	-0-	-3627	-0-	1521	1	23536	3	Y	884	858	0	230
						73	4	972	9					
01	27714 X	24915	-0-	-2799	-0-	1515	1	22355	3	Y	860	800	0	290
						99	4	946	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			290
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
09	37470 X	31597	-0-	-5873	-0-	1764	1	28461	3	Y	1129	1191	0	280
						130	4	1242	9					
10	37169 X	30955	-0-	-6214	-0-	1775	1	27780	3	Y	1144	976	0	448
						142	4	1258	9					
11	35340 X	28809	-0-	-6531	-0-	1698	1	25697	3	Y	1165	1372	0	241
						132	4	1282	9					
12	34906 X	30568	-0-	-4338	-0-	1779	1	27523	3	Y	1074	1036	0	279
						85	4	1181	9					
01	33015 X	28667	-0-	-4348	-0-	1741	1	25684	3	Y	1025	959	0	345
						114	4	1128	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			345
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
09	18930 X	12560	-0-	-6370	-0-	834	1	11092	3	Y	560	599	0	139
						18	4	616	9					
10	17236 X	11488	-0-	-5748	-0-	772	1	10154	3	Y	477	429	0	187
						37	4	525	9					
11	15750 X	11973	-0-	-3777	-0-	823	1	10537	3	Y	538	614	0	111
						21	4	592	9					
12	14911 X	10481	-0-	-4430	-0-	721	1	9285	3	Y	416	419	0	108
						17	4	458	9					
01	14136 X	10047	-0-	-4089	-0-	721	1	8571	3	Y	668	551	0	225
						20	4	735	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			225
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
09	25204 X	25204	-0-	-0-	-0-	1670	1	22221	3	Y	1161	1252	0	288
						36	4	1277	9					
10	24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	1651	1	21714	3	Y	1152	989	0	451
						78	4	1267	9					
11	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	1552	1	19867	3	Y	1176	1384	0	243
						40	4	1294	9					
12	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	1530	1	19709	3	Y	1102	1059	0	286
						36	4	1212	9					
01	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	1594	1	18938	3	Y	1070	996	0	360
						43	4	1177	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			360
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
09	19350 X	13237	-0-	-6113		-0-		856 1	11390 3		Y	884	909 0		219																			
10	17794 X	12865	-0-	-4929		-0-		19 4	972 9		Y	837	728 0		328																			
11	16170 X	12209	-0-	-3961		-0-		841 1	11062 3		Y	797	960 0		165																			
12	15128 X	11872	-0-	-3256		-0-		41 4	921 9		Y	622	625 0		162																			
01	13919 X	11778	-0-	-2141		-0-		819 1	10491 3		Y	836	716 0		282																			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		22 4	877 9		Y	NO RPT		282																				
								805 1	10364 3																									
								19 4	684 9																									
								841 1	9994 3																									
								23 4	920 9																									
SEILER GAS UNIT 1															WELL #: B 6H					RRCID -> 288562					COMPL. DATE 07/19/2019					TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-																				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-																				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-																				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-																				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-																				
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4															WELL #: D 4H					RRCID -> 288621					COMPL. DATE 03/06/2021					TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660				
09	32430 X	18541	-0-	-13889		-0-		1133 1	15073 3		Y	2096	2248 0		519																			
10	28551 X	17597	-0-	-10954		-0-		29 4	2306 9		Y	1851	1645 0		725																			
11	24720 X	17185	-0-	-7535		-0-		1096 1	14409 3		Y	1835	2181 0		379																			
12	22506 X	17551	-0-	-4955		-0-		56 4	2036 9		Y	1717	1650 0		446																			
01	20615 X	16888	-0-	-3727		-0-		1097 1	14038 3		Y	1683	1562 0		567																			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		31 4	2019 9		Y	NO RPT		567																				
								1126 1	14510 3																									
								26 4	1889 9																									
								1165 1	13840 3																									
								32 4	1851 9																									
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2															WELL #: B 2H					RRCID -> 288655					COMPL. DATE 02/25/2021					TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637				
09	56310 X	46022	-0-	-10288		-0-		2576 1	41553 3		N	1549	1654 0		384																			
10	54684 X	44567	-0-	-10117		-0-		189 4	1704 9		N	1539	1320 0		603																			
*11	60600 X	42288	-0-	-18312		-0-		2562 1	40108 3		N	1427	1735 0		295																			
*12	62620 X	42613	-0-	-20007		-0-		204 4	1693 9		N	1100	1109 0		286																			
*01	62620 X	40255	-0-	-22365		-0-		2512 1	38012 3		N	1185	1072 0		399																			
02	42952 X	NO RPT	-0-	-42952		-0-		194 4	1570 9		N	NO RPT		399																				
								2506 1	38777 3																									
								120 4	1210 9																									
								2462 1	36328 3																									
								161 4	1304 9																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1																																												
WELL #: B 4H															RRCID -> 288656					COMPL. DATE 02/25/2021					TOTAL DEPTH 13305					PERF.13485 - 17567														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
09	31320 X	22345	-0-		-8975	-0-		1258	1	20292	3		N	639	695	0			158																									
								92	4	703	9																																	
10	32364 X	23612	-0-		-8752	-0-		1363	1	21343	3		N	725	599	0			284																									
								108	4	798	9																																	
*11	28470 X	21674	-0-		-6796	-0-		1290	1	19514	3		N	700	839	0			145																									
								100	4	770	9																																	
*12	27652 X	22064	-0-		-5588	-0-		1294	1	20027	3		N	619	603	0			161																									
								62	4	681	9																																	
*01	26009 X	20633	-0-		-5376	-0-		1262	1	18620	3		N	607	563	0			205																									
								83	4	668	9																																	
02	21336 X	NO RPT	-0-		-21336	-0-							N	NO RPT					205																									
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1																				WELL #: B 6H					RRCID -> 288657					COMPL. DATE 02/26/2021					TOTAL DEPTH 13328					PERF.13468 - 17393				
09	25500 X	16991	-0-		-8509	-0-		952	1	15356	3		N	557	596	0			138																									
								70	4	613	9																																	
10	23529 X	16067	-0-		-7462	-0-		930	1	14557	3		N	460	418	0			180																									
								74	4	506	9																																	
*11	21030 X	16278	-0-		-4752	-0-		955	1	14455	3		N	721	752	0			149																									
								75	4	793	9																																	
*12	19964 X	9147	-0-		-10817	-0-		525	1	8129	3		N	425	464	0			110																									
								25	4	468	9																																	
*01	18476 X	5674	-0-		-12802	-0-		340	1	5015	3		N	270	289	0			91																									
								22	4	297	9																																	
02	15848 X	NO RPT	-0-		-15848	-0-							N	NO RPT					91																									
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7																				WELL #: B 7H					RRCID -> 288659					COMPL. DATE 02/27/2021					TOTAL DEPTH 13365					PERF.13529 - 24130				
09	63990 X	58020	-0-		-5970	-0-		3267	1	52707	3		N	1643	1754	0			407																									
								239	4	1807	9																																	
10	64201 X	55181	-0-		-9020	-0-		3190	1	49941	3		N	1634	1401	0			640																									
								253	4	1797	9																																	
*11	62130 X	51842	-0-		-10288	-0-		3083	1	46649	3		N	1702	1990	0			352																									
								238	4	1872	9																																	
*12	64201 X	52000	-0-		-12201	-0-		3046	1	47133	3		N	1523	1479	0			396																									
								146	4	1675	9																																	
*01	60667 X	48726	-0-		-11941	-0-		2967	1	43776	3		N	1626	1474	0			548																									
								194	4	1789	9																																	
02	54152 X	NO RPT	-0-		-54152	-0-							N	NO RPT					548																									
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1																				WELL #: B 1H					RRCID -> 288669					COMPL. DATE 02/24/2021					TOTAL DEPTH 13161					PERF.13350 - 18754				
09	33270 X	23951	-0-		-9319	-0-		1268	1	20460	3		N	1932	2004	0			479																									
								98	4	2125	9																																	
10	31744 X	22919	-0-		-8825	-0-		1253	1	19608	3		N	1776	1559	0			696																									
								104	4	1954	9																																	
*11	28950 X	21565	-0-		-7385	-0-		1216	1	18396	3		N	1686	2033	0			349																									
								98	4	1855	9																																	
*12	27962 X	21591	-0-		-6371	-0-		1207	1	18677	3		N	1499	1458	0			390																									
								58	4	1649	9																																	
*01	25699 X	20210	-0-		-5489	-0-		1176	1	17351	3		N	1460	1358	0			492																									
								77	4	1606	9																																	
02	22344 X	NO RPT	-0-		-22344	-0-							N	NO RPT					492																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1															//CONT./// 703462																			
WELL #: B 5H															RRCID -> 288670					COMPL. DATE 02/26/2021					TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
09	18780 X	11192	-0-	-7588	-0-	603	1	9720	3	N	748	789	0				185																	
						46	4	823	9																									
10	17577 X	11639	-0-	-5938	-0-	647	1	10130	3	N	735	632	0				288																	
						53	4	809	9																									
*11	15330 X	9970	-0-	-5360	-0-	548	1	8293	3	N	985	1069	0				204																	
						45	4	1084	9																									
*12	14787 X	10796	-0-	-3991	-0-	589	1	9116	3	N	966	919	0				251																	
						28	4	1063	9																									
*01	12617 X	11126	-0-	-1491	-0-	640	1	9447	3	N	906	852	0				305																	
						42	4	997	9																									
02	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT						305																	
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8															WELL #: B 8H					RRCID -> 288672					COMPL. DATE 02/28/2021					TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960				
09	26640 X	18633	-0-	-8007	-0-	1015	1	16379	3	N	1057	1128	0				262																	
						76	4	1163	9																									
10	24552 X	17843	-0-	-6709	-0-	997	1	15604	3	N	1055	904	0				413																	
						81	4	1161	9																									
*11	22350 X	16798	-0-	-5552	-0-	962	1	14552	3	N	1098	1284	0				227																	
						76	4	1208	9																									
*12	22320 X	16760	-0-	-5560	-0-	948	1	14669	3	N	997	965	0				259																	
						46	4	1097	9																									
*01	20212 X	15765	-0-	-4447	-0-	927	1	13679	3	N	998	921	0				336																	
						61	4	1098	9																									
02	17388 X	NO RPT	-0-	-17388	-0-					N	NO RPT						336																	
SEILER GAS UNIT 1															WELL #: B 2H					RRCID -> 288717					COMPL. DATE 08/27/2019					TOTAL DEPTH 9573 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
SEILER GAS UNIT 1															WELL #: B 1H					RRCID -> 288742					COMPL. DATE 09/04/2019					TOTAL DEPTH 9641 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
SEILER GAS UNIT 1															WELL #: B 3H					RRCID -> 288743					COMPL. DATE 08/19/2019					TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
SEILER GAS UNIT 1															WELL #: B 4H					RRCID -> 288744					COMPL. DATE 08/11/2019					TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C1															
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9615 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0			GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE					M					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	310569	-0-	310569	310569	7501	1	269965	3	Y	30094	22275	0		7819
						33103	9								
01	14B2 EXT	261266	-0-	261266	571835	7221	1	228675	3	Y	23064	23112	0		7771
						25370	9								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	571835					Y	NO RPT				7771
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C2															
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	329291	-0-	329291	329291	7878	1	283559	3	Y	34413	25472	0		8941
						37854	9								
01	14B2 EXT	275485	-0-	275485	604776	7522	1	238215	3	Y	27044	26873	0		9112
						29748	9								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	604776					Y	NO RPT				9112
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C3															
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 9657 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	295426	-0-	295426	295426	7022	1	252729	3	Y	32432	24006	0		8426
						35675	9								
01	14B2 EXT	256253	-0-	256253	551679	7004	1	221805	3	Y	24949	24969	0		8406
						27444	9								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551679					Y	NO RPT				8406
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5															
WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF. 13523 - 17390															
09	17190 X	14200	-0-	-2990	-0-	937	1	12461	3	Y	711	778	0		176
						20	4	782	9						
10	17763 X	13521	-0-	-4242	-0-	901	1	11841	3	Y	670	584	0		262
						42	4	737	9						
11	17190 X	12536	-0-	-4654	-0-	851	1	10890	3	Y	703	820	0		145
						22	4	773	9						
12	16337 X	12273	-0-	-4064	-0-	832	1	10715	3	Y	643	621	0		167
						19	4	707	9						
01	15562 X	11654	-0-	-3908	-0-	847	1	10070	3	Y	649	597	0		219
						23	4	714	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				219
SEA EAGLE FORD, LLC															
ROY ESSE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF. 11960 - 15752															
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	11	11	1		-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1		-0-
*11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 760785										
H. T. CHAPMAN 04		WELL #: 01H		RRCID -> 267247		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	173 1	935 3	N	81	81 1		-0-
						88 4	89 9					
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	177 1	50 3	N	42	42 1		-0-
						5 4	46 9					
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	204 1	21 3	N	58	58 1		-0-
						5 4	64 9					
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	97 1	5 3	N	25	25 1		-0-
						6 4	28 9					
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	195 1	7 3	N	44	44 1		-0-
						48 9						
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	200 1	72 9	N	65	65 1		-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017		TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578				
09	24840 X	20330	-0-	-4510	-0-	514 1	19816 3	N	-0-			-0-
10	24645 X	20849	-0-	-3796	-0-	565 1	20284 3	N	-0-			-0-
11	23400 X	20765	-0-	-2635	-0-	796 1	19969 3	N	-0-			-0-
12	23653 X	19758	-0-	-3895	-0-	665 1	19093 3	N	-0-			-0-
*01	23436 X	19603	-0-	-3833	-0-	550 1	19053 3	N	-0-			-0-
02	19796 X	NO RPT	-0-	-19796	-0-			N	NO RPT			-0-
GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613				
09	54840 X	41848	-0-	-12992	-0-	1058 1	40790 3	N	-0-			-0-
10	56668 X	38705	-0-	-17963	-0-	1049 1	37656 3	N	-0-			-0-
11	54840 X	34449	-0-	-20391	-0-	1321 1	33128 3	N	-0-			-0-
12	50251 X	36439	-0-	-13812	-0-	1226 1	35213 3	N	-0-			-0-
*01	47213 X	39187	-0-	-8026	-0-	1100 1	38087 3	N	-0-			-0-
02	40740 X	NO RPT	-0-	-40740	-0-			N	NO RPT			-0-
GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176				
09	70799 X	70799	-0-	-0-	-0-	1790 1	69009 3	N	-0-			25
10	68475 X	68475	-0-	-0-	-0-	1855 1	66620 3	N	-0-			25
11	66480 X	62093	-0-	-4387	-0-	2381 1	59712 3	N	-0-			25
12	72912 X	61175	-0-	-11737	-0-	2058 1	59117 3	N	-0-			25
*01	72912 X	57411	-0-	-15501	-0-	1611 1	55800 3	N	-0-			25
02	65856 X	NO RPT	-0-	-65856	-0-			N	NO RPT			25
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC		881239										
LOVE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263665		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992				
09	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	2349 1	3133 2	Y	1652	1471 0	184 1	121
						2 4	1817 9					
10	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	1727 1	2923 2	Y	1661	1542 0	153 1	87
						5 4	1827 9					
11	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	1957 1	2952 2	Y	1374	1214 0	153 1	94
						81 4	1511 9					
12	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1610 1	3463 2	Y	1801	1676 0	128 1	91
						91 4	1981 9					
*01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	923 1	1425 2	Y	1212	1186 0	54 1	63
						279 4	1333 9					
02 DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	893 1	1303 2	Y	963	917 0	28 1	81
						475 4	1059 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388															
09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	154	1	1706	2	Y	790	792	1		28
						41	4	869	9						
10	3100 N	3831	-0-	731	731	318	1	2518	2	Y	858	860	1		26
						51	4	944	9						
11	2000 X	1269	-0-	-731	-0-	3	2	1266	9	Y	1151	1132	1		45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	493	1		9
*01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	266	266	1		9
						3	4	293	9						
02	DLQ G-10	360	-0-	360	360	15	1	129	2	Y	193	195	1		7
						4	4	212	9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101															
09	T. A.	4794	-0-	4794	9966	294	1	3258	2	Y	1057	1071	1		28
						79	4	1163	9						
10	T. A.	5306	-0-	5306	15272	465	1	3724	2	Y	947	947	1		28
						75	4	1042	9						
11	T. A.	2572	-0-	2572	17844	159	1	1018	2	Y	1262	1239	1		51
						7	4	1388	9						
12	23318 X	5474	-0-	-17844	-0-	455	1	3107	2	Y	1705	1675	1		81
						36	4	1876	9						
*01	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	2557	1	17740	2	Y	4578	4518	1		141
						524	4	5036	9						
*02	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	1330	1	11921	2	Y	2574	2646	1		69
						368	4	2831	9						
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303															
09	3630 X	70	-0-	-3560	-0-	4	1	42	2	Y	21	22	1		2
						1	4	23	9						
10	3627 X	62	-0-	-3565	-0-	4	1	34	2	Y	21	21	1		2
						1	4	23	9						
11	2070 X	69	-0-	-2001	-0-	6	1	38	2	Y	23	23	1		2
						25	9								
12	93 X	11	-0-	-82	-0-	1	1	6	2	Y	4	6	1		-0-
						4	9								
*01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	376	1	2607	2	Y	518	467	1		51
						79	4	570	9						
02	DLQ G-10	3100	-0-	3100	3100	262	1	2336	2	Y	390	418	1		23
						73	4	429	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	891 1	9944 2	Y	1233	1247	1			99
						227 4	1356 9							
10	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	1045 1	8367 2	Y	1163	1171	1			91
						170 4	1279 9							
11	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	1416 1	9302 2	Y	1236	1243	1			84
						66 4	1360 9							
12	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	1491 1	10112 2	Y	1273	1241	1			116
						121 4	1400 9							
*01	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	1425 1	10086 2	Y	1224	1263	1			77
						297 4	1346 9							
02 DLQ G-10		15436	-0-	15436	15436	1392 1	12441 2	Y	1094	1067	1			104
						400 4	1203 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
09	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	696 1	4394 2	Y	197	106	0	88	1	11
						879 4	217 9							
10	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	816 1	4847 2	Y	201	102	0	103	1	7
						86 4	221 9							
11	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	848 1	5550 2	Y	292	182	0	107	1	10
						187 4	321 9							
12	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1058 1	5872 2	Y	226	156	0	76	1	4
						181 4	249 9							
01	5673 X	4414	-0-	-1259	-0-	659 1	3540 2	Y	125	77	0	46	1	6
						77 4	138 9							
02 DLQ G-10		2977	-0-	2977	2977	406 1	2381 2	Y	100	75	0	24	1	7
						80 4	110 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
09	3000 N	3546	-0-	546	546	401 1	2535 2	Y	94	42	0	51	1	4
						507 4	103 9							
10	3100 N	2901	-0-	-199	347	386 1	2287 2	Y	170	115	0	49	1	10
						41 4	187 9							
11	3000 N	3842	-0-	842	1189	471 1	3067 2	Y	187	135	0	59	1	3
						98 4	206 9							
12	6102 X	4913	-0-	-1189	-0-	710 1	3957 2	Y	114	62	0	51	1	4
						121 4	125 9							
*01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	509 1	2808 2	Y	68	35	0	36	1	1
						59 4	75 9							
02 DLQ G-10		2141	-0-	2141	2141	287 1	1707 2	Y	89	63	0	18	1	9
						49 4	98 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	455 1	2873 2	Y	188	127	0	57	1	13
						574 4	207 9							
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	534 1	3169 2	Y	185	122	0	67	1	9
						57 4	204 9							
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	631 1	4124 2	Y	208	132	0	79	1	6
						137 4	229 9							
12	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	1238 1	6858 2	Y	282	186	0	90	1	12
						213 4	310 9							
*01	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	1454 1	7725 2	Y	278	180	0	96	1	14
						182 4	306 9							
02 DLQ G-10		4070	-0-	4070	4070	543 1	3147 2	Y	237	202	0	32	1	17
						119 4	261 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	171	1	1888	2	Y	67	67	1	-0-	
						45	4	74	9						
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	264	1	2082	2	Y	71	71	1	-0-	
						40	4	78	9						
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	361	1	2350	2	Y	74	74	1	-0-	
						16	4	81	9						
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	286	1	1945	2	Y	61	61	1	-0-	
						26	4	67	9						
01	2170 N	1562	-0-	-608	-0-	187	1	1291	2	Y	43	43	1	-0-	
						37	4	47	9						
02	DLQ G-10	1257	-0-	1257	1257	119	1	1070	2	Y	34	34	1	-0-	
						31	4	37	9						
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	1502	1	2001	2	Y	1088	948	0	119 1 169	
						1	4	1197	9						
10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	1142	1	2028	2	Y	1193	1053	0	106 1 203	
						3	4	1312	9						
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1090	1	1607	2	Y	587	641	0	84 1 65	
						42	4	646	9						
12	2635 X	930	-0-	-1705	-0-	55	1	130	2	Y	677	653	0	4 1 85	
						745	9								
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	549	582	0	52	
02	DLQ G-10	1338	-0-	1338	1338	311	1	498	2	Y	394	383	0	12 1 51	
						96	4	433	9						
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	6415	-0-	6415	6415	1951	1	2998	2	Y	291	116	0	107 1 68	
						1146	4	320	9						
02	14B2 EXT	5587	-0-	5587	12002	1478	1	2156	2	Y	1062	995	0	47 1 88	
						785	4	1168	9						
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	3037	-0-	3037	3037	737	1	1023	2	Y	688	546	0	29 1 113	
						520	4	757	9						
02	14B2 EXT	9824	-0-	9824	12861	2640	1	3850	2	Y	1755	1639	0	84 1 145	
						1403	4	1931	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	3030 X	2189	-0-	-841	-0-	689	1	930	2	Y	517	474	0	56 1 68
						1	4	569	9					
10	3131 X	2171	-0-	-960	-0-	598	1	1130	2	Y	401	305	0	61 1 103
						2	4	441	9					
11	3030 X	1625	-0-	-1405	-0-	403	1	587	2	Y	566	562	0	29 1 78
						12	4	623	9					
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	782	1	1658	2	Y	1359	1161	0	62 1 214
						42	4	1495	9					
*01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	1009	1	1571	2	Y	1056	1064	0	58 1 148
						242	4	1162	9					
02 DLQ G-10		3247	-0-	3247	3247	814	1	1214	2	Y	757	774	0	27 1 104
						386	4	833	9					
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
09	5820 X	4962	-0-	-858	-0-	1610	1	2145	2	Y	1096	948	0	127 1 169
						1	4	1206	9					
10	5363 X	4521	-0-	-842	-0-	1228	1	2182	2	Y	1007	986	0	114 1 76
						3	4	1108	9					
11	5400 X	4653	-0-	-747	-0-	1579	1	2327	2	Y	624	514	0	121 1 65
						61	4	686	9					
12	5580 X	4718	-0-	-862	-0-	1138	1	2322	2	Y	1051	895	0	91 1 130
						102	4	1156	9					
01	5270 X	4023	-0-	-1247	-0-	1074	1	1678	2	Y	897	887	0	61 1 79
						284	4	987	9					
02 DLQ G-10		4491	-0-	4491	4491	1168	1	1695	2	Y	896	802	0	38 1 135
						642	4	986	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
09	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	206	1	1227	2	Y	107	102	0	22 1 2
						280	4	118	9					
10	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	318	1	1891	2	Y	59	20	0	40 1 1
						34	4	65	9					
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	376	1	2461	2	Y	69	22	0	47 1 1
						82	4	76	9					
12	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	1134	1	6110	2	Y	161	72	0	83 1 7
						208	4	177	9					
*01	3100 N	5050	-0-	1950	1950	734	1	3942	2	Y	259	197	0	52 1 17
						89	4	285	9					
02 DLQ G-10		2228	-0-	2228	4178	277	1	1611	2	Y	256	235	0	16 1 22
						58	4	282	9					
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
09	6300 X	3128	-0-	-3172	-0-	1051	1	1398	2	Y	616	541	0	84 1 79
						1	4	678	9					
10	6510 X	3259	-0-	-3251	-0-	938	1	1678	2	Y	583	492	0	88 1 82
						2	4	641	9					
11	6300 X	4240	-0-	-2060	-0-	1402	1	2067	2	Y	652	557	0	107 1 70
						54	4	717	9					
12	5549 X	3721	-0-	-1828	-0-	1017	1	2073	2	Y	490	429	0	82 1 49
						92	4	539	9					
01	4340 X	2735	-0-	-1605	-0-	806	1	1220	2	Y	398	350	0	43 1 54
						271	4	438	9					
02 DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	610	1	871	2	Y	460	438	0	19 1 57
						330	4	506	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239															
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756															
09	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	552	1	6104	2	Y	1213	1254	1		133
						144	4	1334	9						
10	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	741	1	5971	2	Y	1286	1209	1		210
						126	4	1415	9						
11	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	935	1	6085	2	Y	1018	1103	1		125
						43	4	1120	9						
12	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	918	1	6239	2	Y	966	954	1		137
						79	4	1063	9						
01	7192 X	6965	-0-	-227	-0-	721	1	4978	2	Y	1026	1090	1		73
						137	4	1129	9						
02	DLQ G-10	7204	-0-	7204	7204	609	1	5459	2	Y	887	918	1		42
						160	4	976	9						
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
09	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	566	1	6249	2	Y	1301	1346	1		143
						148	4	1431	9						
10	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	875	1	6891	2	Y	1495	1393	1		245
						133	4	1645	9						
11	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	885	1	5770	2	Y	914	1008	1		151
						40	4	1005	9						
12	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	806	1	5474	2	Y	1083	1038	1		196
						68	4	1191	9						
*01	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	825	1	5729	2	Y	1022	1153	1		65
						167	4	1124	9						
02	DLQ G-10	5636	-0-	5636	5636	501	1	4484	2	Y	476	516	1		25
						127	4	524	9						
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
09	3000 N	3324	-0-	324	324	250	1	2736	2	Y	235	227	1		18
						79	4	259	9						
10	4219 X	3895	-0-	-324	-0-	393	1	3144	2	Y	267	268	1		17
						64	4	294	9						
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	532	1	3495	2	Y	281	283	1		15
						25	4	309	9						
12	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	609	1	4133	2	Y	321	313	1		23
						49	4	353	9						
*01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	435	1	3015	2	Y	341	330	1		34
						91	4	375	9						
02	DLQ G-10	2262	-0-	2262	2262	189	1	1689	2	Y	301	312	1		23
						53	4	331	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	2659	-0-	-731	-0-	857 1	1157 2	Y	585	533 0	68 1	75		
10	3503 X	1254	-0-	-2249	-0-	340 1	653 2	Y	236	250 0	33 1	28		
11	3390 X	1302	-0-	-2088	-0-	449 1	655 2	Y	167	143 0	33 1	19		
12	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	700 1	1482 2	Y	594	463 0	55 1	95		
*01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1294 1	2039 2	Y	857	726 0	74 1	152		
02 DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	896 1	1340 2	Y	423	509 0	30 1	36		
						422 4	465 9							
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921														
09	6990 X	3509	-0-	-3481	-0-	237 1	2620 2	Y	537	676 1		56		
10	7223 X	3897	-0-	-3326	-0-	360 1	2831 2	Y	592	552 1		96		
11	6990 X	5295	-0-	-1695	-0-	559 1	3646 2	Y	968	913 1		151		
12	7161 X	5987	-0-	-1174	-0-	599 1	4072 2	Y	1151	1112 1		190		
*01	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	619 1	4269 2	Y	1207	1304 1		93		
02 DLQ G-10		4984	-0-	4984	4984	356 1	3193 2	Y	1218	1211 1		100		
						95 4	1340 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141														
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082														
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	520 1	3284 2	Y	197	127 0	66 1	13		
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	657 4	217 9							
11	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	610 1	3622 2	Y	195	122 0	77 1	9		
12	4216 X	4077	-0-	-139	-0-	65 4	215 9							
01	4216 X	3011	-0-	-1205	-0-	721 1	4713 2	Y	219	132 0	90 1	6		
02 DLQ G-10		1117	-0-	1117	1117	157 4	241 9							
						557 1	3241 2	Y	179	135 0	39 1	11		
						82 4	197 9							
						438 1	2330 2	Y	172	152 0	28 1	3		
						54 4	189 9							
						148 1	864 2	Y	68	55 0	9 1	7		
						30 4	75 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	244	1	2700	2	Y	134	136	1	5
						64	4	147	9					
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	378	1	2977	2	Y	146	142	1	9
						58	4	161	9					
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	396	1	2573	2	Y	692	597	1	104
						18	4	761	9					
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	364	1	2473	2	Y	788	761	1	131
						31	4	867	9					
*01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	313	1	2175	2	Y	726	809	1	48
						62	4	799	9					
02 DLQ	G-10	2694	-0-	2694	2694	189	1	1689	2	Y	698	692	1	54
						48	4	768	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700														
09	1410 N	747	-0-	-663	-0-	6	1	61	2	Y	617	619	1	23
						1	4	679	9					
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	128	1	981	2	Y	867	860	1	30
						12	4	954	9					
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	192	1	1254	2	Y	841	839	1	32
						9	4	925	9					
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	171	1	1165	2	Y	724	756	1	-0-
						17	4	796	9					
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
09	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	965	1	10771	2	Y	1163	1178	1	86
						241	4	1279	9					
10	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	1714	1	13315	2	Y	1738	1648	1	176
						237	4	1912	9					
11	21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	2537	1	16659	2	Y	2241	2265	1	152
						118	4	2465	9					
12	23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	2627	1	17834	2	Y	2215	2213	1	154
						220	4	2437	9					
*01	20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	2299	1	15927	2	Y	2075	2059	1	170
						471	4	2283	9					
02 DLQ	G-10	13226	-0-	13226	13226	1129	1	10042	2	Y	1577	1578	1	169
						320	4	1735	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	531	1	3356	2	Y	263	190	0	20
						671	4	289	9					
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	623	1	3702	2	Y	255	183	0	13
						66	4	281	9					
11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	737	1	4817	2	Y	287	198	0	10
						160	4	316	9					
12	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	982	1	5434	2	Y	214	149	0	5
						168	4	235	9					
*01	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	1267	1	6773	2	Y	166	79	0	6
						150	4	183	9					
02 DLQ	G-10	4615	-0-	4615	4615	633	1	3679	2	Y	157	115	0	11
						130	4	173	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	403 1	4504 2	Y	736	744	1			65
						101 4	810 9							
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	458 1	3668 2	Y	705	710	1			60
						75 4	776 9							
11	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	621 1	4078 2	Y	750	755	1			55
						29 4	825 9							
12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	738 1	5006 2	Y	860	837	1			78
						59 4	946 9							
*01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	688 1	4772 2	Y	901	880	1			99
						141 4	991 9							
02 DLQ G-10		6180	-0-	6180	6180	495 1	4422 2	Y	1019	994	1			124
						142 4	1121 9							
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	486 1	5425 2	Y	833	860	1			72
						121 4	916 9							
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	551 1	4411 2	Y	790	796	1			66
						90 4	869 9							
11	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	794 1	5224 2	Y	867	870	1			63
						37 4	954 9							
12	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	1109 1	7487 2	Y	1189	1037	1			215
						80 4	1308 9							
*01	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	1744 1	12000 2	Y	2116	2205	1			126
						351 4	2328 9							
02 DLQ G-10		8655	-0-	8655	8655	713 1	6373 2	Y	1241	1221	1			146
						204 4	1365 9							
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
09	5880 X	5538	-0-	-342	-0-	376 1	4200 2	Y	789	804	1			68
						94 4	868 9							
10	6076 X	4558	-0-	-1518	-0-	412 1	3296 2	Y	712	718	1			62
						67 4	783 9							
11	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	657 1	4328 2	Y	940	928	1			74
						31 4	1034 9							
12	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	777 1	5266 2	Y	1076	1037	1			113
						63 4	1184 9							
*01	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	688 1	4748 2	Y	1076	1101	1			88
						140 4	1184 9							
02 DLQ G-10		5463	-0-	5463	5463	436 1	3900 2	Y	910	901	1			97
						126 4	1001 9							
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
09	4200 X	3311	-0-	-889	-0-	1162 1	1548 2	Y	545	444	0	92	1	79
						1 4	600 9							
10	4340 X	2936	-0-	-1404	-0-	819 1	1432 2	Y	621	510	0	76	1	114
						2 4	683 9							
11	4200 X	2973	-0-	-1227	-0-	825 1	1217 2	Y	817	771	0	63	1	97
						32 4	899 9							
12	3720 X	2849	-0-	-871	-0-	698 1	1419 2	Y	607	583	0	56	1	65
						64 4	668 9							
*01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	1082 1	1701 2	Y	512	472	0	61	1	44
						297 4	563 9							
02 DLQ G-10		3892	-0-	3892	3892	1162 1	1643 2	Y	330	308	0	35	1	31
						724 4	363 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																		
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-			361 90	1 4	4025 723	2 9	Y	657	665	1			58
10	4712 X	4447	-0-	-265	-0-			409 67	1 4	3278 693	2 9	Y	630	634	1			54
11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-			555 26	1 4	3644 736	2 9	Y	669	674	1			49
12	4712 X	4282	-0-	-430	-0-			462 37	1 4	3130 653	2 9	Y	594	597	1			46
01	4712 X	2876	-0-	-1836	-0-			290 60	1 4	2019 507	2 9	Y	461	462	1			45
02	DLQ G-10	3977	-0-	3977	3977			321 90	1 4	2872 694	2 9	Y	631	595	1			81
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538																		
09	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-			323 84	1 4	3568 605	2 9	Y	550	568	1			56
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-			500 76	1 4	3935 692	2 9	Y	629	589	1			96
11	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-			412 19	1 4	2678 1117	2 9	Y	1015	970	1			141
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-			394 34	1 4	2681 850	2 9	Y	773	835	1			79
01	3224 X	2273	-0-	-951	-0-			235 49	1 4	1622 367	2 9	Y	334	405	1			8
02	DLQ G-10	1090	-0-	1090	1090			65 17	1 4	581 427	2 9	Y	388	354	1			42
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875																		
09	9060 X	8763	-0-	-297	-0-			585 153	1 4	6457 1568	2 9	Y	1425	1474	1			159
10	10137 X	5504	-0-	-4633	-0-			402 121	1 4	3784 1197	2 9	Y	1088	1133	1			114
11	10140 X	2271	-0-	-7869	-0-			247 11	1 4	1613 400	2 9	Y	364	442	1			36
12	10478 X	3577	-0-	-6901	-0-			390 26	1 4	2641 520	2 9	Y	473	398	1			111
01	8959 X	4869	-0-	-4090	-0-			505 100	1 4	3488 776	2 9	Y	705	762	1			54
02	DLQ G-10	5867	-0-	5867	5867			445 120	1 4	4007 1295	2 9	Y	1177	1106	1			125

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	935 1	10494 2	1788 9	1788 9	Y	1625	1532 1		235
10	26491 X	26491	-0-	-0-	-0-	241 4	20469 2	3049 9	3049 9	Y	2772	2792 1		215
11	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	416 4	17560 2	2608 9	2608 9	Y	2371	2483 1		103
12	12648 X	313	-0-	-12335	-0-	2736 1	240 2	36 9	36 9	Y	33	136 1		-0-
01	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-	121 4				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4				Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6600 X	6338	-0-	-262	-0-	1353 1	4174 2	N	737	737	0			-0-
						811 9								
10	6355 X	5934	-0-	-421	-0-	1275 1	3899 2	N	691	691	0			-0-
						760 9								
11	6180 X	5469	-0-	-711	-0-	1108 1	3664 2	N	634	634	0			-0-
						697 9								
12	6541 X	1261	-0-	-5280	-0-	271 1	855 2	N	123	123	0			-0-
						135 9								
01	6541 X	93	-0-	-6448	-0-	19 1	66 2	N	7	7	0			-0-
						8 9								
02	5908 X	178	-0-	-5730	-0-	33 1	111 2	N	31	31	0			-0-
						34 9								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293														
09	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	1205 1	3718 2	N	641	641	0			-0-
						705 9								
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	1160 1	3565 2	N	603	603	0			-0-
						663 9								
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	1141 1	3774 2	N	535	535	0			-0-
						589 9								
12	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	1347 1	4272 2	N	502	502	0			-0-
						552 9								
01	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	1173 1	4023 2	N	488	488	0			-0-
						537 9								
*02	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	1043 1	3519 2	N	318	318	0			-0-
						350 9								
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	24390 X	22698	-0-	-1692	-0-	1551 1	17129 2	418 4	Y	3273	3257 1			104
10	25203 X	24599	-0-	-604	-0-	2249 1	17957 2	361 4	Y	3665	3665 1			104
11	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	2939 1	19184 2	134 4	Y	3423	3416 1			111
12	24831 X	22474	-0-	-2357	-0-	2466 1	16769 2	206 4	Y	2757	2805 1			63
01	24428 X	17377	-0-	-7051	-0-	1839 1	12799 2	371 4	Y	2153	2142 1			74
02	DLQ G-10	16528	-0-	16528	16528	1349 1	12081 2	371 4	Y	2479	2455 1			98
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
09	14940 X	10049	-0-	-4891	-0-	2011 1	6205 2	1833 9	N	1666	1666 0			-0-
10	15438 X	10113	-0-	-5325	-0-	2041 1	6352 2	2041 1	N	1564	1564 0			-0-
11	14760 X	11034	-0-	-3726	-0-	2204 1	7273 2	1720 9	N	1415	1415 0			-0-
12	15004 X	11993	-0-	-3011	-0-	2525 1	8010 2	1557 9	N	1325	1325 0			-0-
01	13051 X	11214	-0-	-1837	-0-	2201 1	7550 2	1458 9	N	1330	1330 0			-0-
02	10304 X	10112	-0-	-192	-0-	1969 1	6761 2	1463 9	N	1256	1256 0			-0-
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	117	-0-	117	117	31 1	51 2	1 4	Y	31	3 1			28
12	T. A.	3848	-0-	3848	3965	962 1	1866 2	130 4	Y	809	633 0	79 1		125
01	T. A.	7409	-0-	7409	11374	2056 1	3211 2	890 9	Y	1452	1332 0	117 1		128
02	T. A.	6543	-0-	6543	17917	545 4	1597 9	1839 1	Y	863	868 0	57 1		66
						1155 4	949 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	1145	1 1 4	1526	2 9	Y	152	59 0	91 1	1	11	
10	2604 N	2583	-0-	-21	-0-	871	1 2 4	1546	2 9	Y	149	66 0	81 1	1	13	
11	2520 X	2363	-0-	-157	-0-	875	1 37 4	1263	2 188 9	Y	171	101 0	61 1	1	22	
12	2604 X	1481	-0-	-1123	-0-	384	1 36 4	777	2 284 9	Y	258	221 0	31 1	1	28	
01	2604 X	1182	-0-	-1422	-0-	323	1 82 4	504	2 273 9	Y	248	232 0	19 1	1	25	
02	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	418	1 204 4	621	2 213 9	Y	194	181 0	14 1	1	24	
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392																
09	DLQ G-10	222	-0-	222	821	88 15	1 9	119	2	Y	14	8 0	6 1		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	821					Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	821					Y	-0-				-0-	
12	821 N	-0-	-0-	-821	-0-					Y	-0-				-0-	
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	130	1 74 4	202	2 336 9	Y	305	189 0	5 1	1	111	
*02	2800 N	3029	-0-	229	229	710 393	1 4 4	1029	2 897 9	Y	815	804 0	23 1	1	99	
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912																
09	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	813	1 1 4	1084	2 770 9	Y	700	622 0	64 1	1	111	
10	3162 X	2567	-0-	-595	-0-	619	1 2 4	1098	2 848 9	Y	771	691 0	58 1	1	133	
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	863	1 31 4	1265	2 1103 9	Y	1003	945 0	66 1	1	125	
12	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	753	1 65 4	1538	2 840 9	Y	764	752 0	60 1	1	77	
01	2852 X	2285	-0-	-567	-0-	613	1 152 4	952	2 568 9	Y	516	522 0	36 1	1	35	
02	DLQ G-10	920	-0-	920	920	214 118	1 4	310	2 278 9	Y	253	250 0	7 1	1	31	
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	245	-0-	245	245	58	1 1 4	81	2 105 9	Y	95	75 0	4 1	1	16	
12	14B2 EXT	570	-0-	570	815	140	1 17 4	272	2 141 9	Y	128	117 0	11 1	1	16	
01	14B2 EXT	694	-0-	694	1509	196	1 53 4	306	2 139 9	Y	126	111 0	11 1	1	20	
02	14B2 EXT	972	-0-	972	2481	256 142	1 4	372	2 202 9	Y	184	174 0	8 1	1	22	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239																
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	DLQ G-10	686	-0-	686	1713	242 1	131 9	313 2	Y		119	86 0	19 1			23
10	DLQ G-10	739	-0-	739	2452	147 1	364 9	228 2	Y		331	322 0	13 1			19
11	DLQ G-10	3066	-0-	3066	5518	771 1	21 4	1121 2	Y		1048	873 0	59 1			135
12	8213 X	2695	-0-	-5518	-0-	596 1	44 4	1242 2	Y		739	765 0	48 1			61
*01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	425 1	112 4	664 2	Y		416	416 0	24 1			37
02	2828 X	2224	-0-	-604	-0-	543 1	299 4	789 2	Y		539	490 0	18 1			68
								593 9								
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952																
09	2638 N	731	-0-	-1907	-0-	187 1	295 9	249 2	Y		268	253 0	15 1			21
10	791 N	669	-0-	-122	-0-	138 1	298 9	233 2	Y		271	265 0	12 1			15
11	750 N	641	-0-	-109	-0-	156 1	6 4	235 2	Y		222	209 0	12 1			16
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	290 1	29 4	244 9			270	244 0	23 1			19
*01	3100 N	4124	-0-	1024	1024	1279 1	29 4	588 2	Y		400	329 0	71 1			19
*02	2800 N	3748	-0-	948	1972	449 4	605 4	440 9	Y		314	273 0	36 1			24
								345 9								
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	751 X	751	-0-	-0-	-0-	106 1	262 9	383 2	N		238	238 0				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928																
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388																
09	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	1360 1	1719 4	8595 2	Y		761	571 0	172 1			60
10	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	1596 1	169 4	9482 2	Y		730	549 0	201 1			40
11	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	1887 1	410 4	803 9	Y		817	593 0	235 1			29
12	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	1230 1	169 4	899 9	Y		992	853 0	86 1			82
01	6014 X	4569	-0-	-1445	-0-	493 1	59 4	7459 2	Y		1257	1220 0	33 1			86
02	DLQ G-10	3427	-0-	3427	3427	303 1	60 4	2634 2	Y		1177	1142 0	18 1			103
								1383 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2	Y	502	486 0	1 1	51		
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	14 4	552 9	Y	453	468 0	2 1	34		
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	13 1	80 2	Y	840	833 0		41		
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	1 4	498 9	Y	813	802 0		52		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	770	768 0		54		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	782	764 0		72		
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330														
09	15360 X	13354	-0-	-2006	-0-	2399 1	7411 2	N	3222	3222 0		-0-		
10	13888 X	12431	-0-	-1457	-0-	3544 9	6931 2	N	2945	2945 0		-0-		
11	13440 X	11638	-0-	-1802	-0-	2260 1	6724 2	N	2617	2617 0		-0-		
12	13795 X	11555	-0-	-2240	-0-	3240 9	6793 2	N	2385	2385 0		-0-		
01	13795 X	11082	-0-	-2713	-0-	2035 1	6464 2	N	2474	2474 0		-0-		
02	12460 X	9875	-0-	-2585	-0-	2879 9	5590 2	N	2411	2411 0		-0-		
						2138 1								
						2624 9								
						1897 1								
						2721 9								
						1633 1								
						2652 9								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
09	21450 X	11641	-0-	-9809	-0-	763 1	8447 2	Y	2030	2043 1		64		
10	19313 X	12130	-0-	-7183	-0-	198 4	2233 9	Y	2130	2131 1		63		
11	15600 X	12670	-0-	-2930	-0-	1068 1	8547 2	Y	1980	1976 1		67		
12	14911 X	13377	-0-	-1534	-0-	172 4	2343 9	Y	1786	1799 1		54		
*01	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	1386 1	9043 2	Y	2641	2592 1		103		
02	DLQ G-10	10330	-0-	10330	10330	63 4	2178 9	Y	1730	1772 1		61		
						1446 1	9844 2	Y						
						122 4	1965 9	Y						
						1390 1	9706 2	Y						
						280 4	2905 9	Y						
						823 1	7374 2	Y						
						230 4	1903 9	Y						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
09	T. A.	31762	-0-	31762	65633	2140 1	23638 2	Y	4917	4951 1		157		
10	T. A.	34619	-0-	34619	100252	575 4	5409 9	Y	5375	5378 1		154		
11	136534 X	36282	-0-	-100252	-0-	3133 1	25070 2	Y	5006	4995 1		165		
12	32926 X	32926	-0-	-0-	-0-	503 4	5913 9	Y	4798	4817 1		146		
*01	33131 X	33131	-0-	-0-	-0-	4064 1	26526 2	Y	4525	4550 1		121		
*02	31442 X	31442	-0-	-0-	-0-	185 4	5507 9	Y	4197	4156 1		162		
						3499 1	23872 2	Y						
						277 4	5278 9	Y						
						3444 1	24013 2	Y						
						696 4	4978 9	Y						
						2621 1	23483 2	Y						
						721 4	4617 9	Y						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	20490 X	17228	-0-	-3262	-0-	1186 1	13107 2	Y	2381	2418	1			46
						316 4	2619 9							
10	21173 X	16982	-0-	-4191	-0-	1642 1	13138 2	Y	1762	1763	1			45
						264 4	1938 9							
11	20490 X	17946	-0-	-2544	-0-	2130 1	13901 2	Y	1653	1650	1			48
						97 4	1818 9							
12	21111 X	15925	-0-	-5186	-0-	1784 1	12167 2	Y	1670	1667	1			51
						137 4	1837 9							
01	18662 X	15913	-0-	-2749	-0-	1717 1	11902 2	Y	1772	1768	1			55
						345 4	1949 9							
02 DLQ G-10		13517	-0-	13517	13517	1143 1	10241 2	Y	1653	1658	1			50
						315 4	1818 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
09	39210 X	28626	-0-	-10584	-0-	2085 1	23040 2	Y	2680	2704	1			70
						553 4	2948 9							
10	40517 X	26596	-0-	-13921	-0-	2599 1	20838 2	Y	2466	2478	1			58
						446 4	2713 9							
11	39210 X	25625	-0-	-13585	-0-	3087 1	19990 2	Y	2191	2188	1			61
						138 4	2410 9							
12	36518 X	22895	-0-	-13623	-0-	2577 1	17507 2	Y	2367	2357	1			71
						207 4	2604 9							
01	33480 X	23057	-0-	-10423	-0-	2505 1	17474 2	Y	2338	2356	1			53
						506 4	2572 9							
02 DLQ G-10		20542	-0-	20542	20542	1794 1	16066 2	Y	1988	1972	1			69
						495 4	2187 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
09	62443 X	62443	-0-	-0-	-0-	4583 1	50625 2	Y	5470	5501	1			125
						1218 4	6017 9							
10	46365 X	46365	-0-	-0-	-0-	4528 1	36645 2	Y	4051	4085	1			91
						736 4	4456 9							
11	37718 X	37718	-0-	-0-	-0-	4500 1	29275 2	Y	3398	3391	1			98
						205 4	3738 9							
12	45336 X	45336	-0-	-0-	-0-	5146 1	34969 2	Y	4356	4328	1			126
						429 4	4792 9							
*01	46090 X	46090	-0-	-0-	-0-	5066 1	35252 2	Y	4317	4345	1			98
						1023 4	4749 9							
02 DLQ G-10		42118	-0-	42118	42118	3728 1	33384 2	Y	3631	3612	1			117
						1012 4	3994 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
09	49320 X	33162	-0-	-16158	-0-	2387 1	26369 2	Y	3428	3455	1			79
						635 4	3771 9							
10	50964 X	30599	-0-	-20365	-0-	2970 1	23936 2	Y	2914	2940	1			53
						488 4	3205 9							
11	49320 X	29239	-0-	-20081	-0-	3484 1	22742 2	Y	2595	2574	1			74
						158 4	2855 9							
12	46438 X	27911	-0-	-18527	-0-	3146 1	21369 2	Y	2847	2848	1			73
						264 4	3132 9							
01	38440 X	26286	-0-	-12154	-0-	2874 1	20039 2	Y	2537	2550	1			60
						582 4	2791 9							
02 DLQ G-10		25807	-0-	25807	25807	2274 1	20369 2	Y	2305	2291	1			74
						628 4	2536 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023														
BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002														
09	94710	X	92327	-0-	-2383	-0-	2006 1	88526 2	N	1632	1406 1			471
							1795 9							
10	97867	X	90998	-0-	-6869	-0-	1620 1	88344 2	N	940	1065 1			346
							1034 9							
11	91260	X	88677	-0-	-2583	-0-	1679 1	85568 2	N	1300	1446 1			200
							1430 9							
12	95418	X	91405	-0-	-4013	-0-	1795 1	88243 2	N	1243	1227 1			216
							1367 9							
01	95418	X	90704	-0-	-4714	-0-	1869 1	87509 2	N	1205	1069 1			352
							1326 9							
02	86184	X	NO RPT	-0-	-86184	-0-			N	NO RPT				352
SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318														
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106
SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900														
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SWAN LAKE (6135)				87479 176	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
BROOKING-SEALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 191741	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6115	-	6124	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SWAN LAKE (7100)				87479 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
BROOKING, G. T.				WELL #: 45	RRCID -> 240758	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 7068	-	7072		
09	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80 1		Y	-0-			56	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-			56	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-			56	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80			Y	-0-			56	
01	80 N	-0-	-0-	-80	-0-			Y	-0-			56	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56	

SWAN LAKE (8700, FB-W)				87479 882	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SWAN SEALE				WELL #: 1	RRCID -> 280160	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH	9169	PERF. 8646	-	8650		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-			14	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			14	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			14	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			14	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			14	

SWAN LAKE, N. (5925)				87481 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SEALE, SAM D.				WELL #: 4	RRCID -> 123230	COMPL. DATE 11/24/1986	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5926	-	5932		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SWEET HOME (EDWARDS)				87587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
WICK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH	14202	PERF.13562	-	14202		
09	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	112 1	13692	2	N	142	187	1	134
						156 9							
10	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	165 1	14042	2	N	121	179	1	76
						133 9							
11	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	169 1	13490	2	N	167			243
						184 9							
12	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	99 1	13695	2	N	173	190	1	226
						190 9							
01	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	13545 2	92	9	N	84	192	1	118
*02	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12118 2	22	9	N	20			138

SWEET HOME (EDWARDS)													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.													
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT													
WELL #:				87587 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA
WELL #:				828880	RRCID -> 102145				COMPL. DATE 07/26/1982				TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	784	1	2330	2	N	-0-	123
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	1241	1	1866	2	N	15	138
							17	9					
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	773	1	2413	2	N	30	168
							33	9					
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	276	1	3946	2	N	-0-	168
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	212	1	3348	2	N	9	183
							10	9					
*02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	898	1	2255	2	N	206	199
							227	9					
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
M&P RANCH LLC													
WELL #:				87777 333	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK
WELL #:				907297	RRCID -> 255296				COMPL. DATE 10/17/2009				TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	420
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	420
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	420
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	420
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	420
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	420
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)													
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.													
WILBURN													
WELL #:				87777 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK
WELL #:				848007	RRCID -> 223777				COMPL. DATE 11/16/2006				TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
EDWARDS													
WELL #:				907297	RRCID -> 256080				COMPL. DATE 04/08/2010				TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
WILBURN-RUTLEDGE UNIT													
WELL #:				1	RRCID -> 256102				COMPL. DATE 03/12/2010				TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													
SOUTHERN STATES													
WELL #:				87778 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK
WELL #:				907297	RRCID -> 265526				COMPL. DATE 05/19/2012				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #:		60	RRCID ->	160794	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5577 - 5580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	152485	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 5831 - 5833
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
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
09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	575	1	6910	2	N	-0-
10	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	617	1	7435	2	N	-0-
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	561	1	6226	2	N	-0-
12	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	540	1	6624	2	N	-0-
01	6727 X	6668	-0-	-59	-0-	609	1	6059	2	N	-0-
02	6076 X	5919	-0-	-157	-0-	522	1	5397	2	N	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEJAS (FRIO 4800) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -F-				88702 500 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD									
				WELL #:	1	RRCID -> 212605		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL	DEPTH	5713	PERF.	4760	-	4771					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

DUKE RANCH -V-				WELL #:		1	RRCID -> 214365		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL	DEPTH	6140	PERF.	4796	-	4808				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

DUKE RANCH -W-				WELL #:		1	RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL	DEPTH	6038	PERF.	4913	-	4916				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

DUKE RANCH -G-				WELL #:		1	RRCID -> 235658		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL	DEPTH	5720	PERF.	4884	-	4892				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

DUKE RANCH -K-				WELL #:		2	RRCID -> 236290		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL	DEPTH	5685	PERF.	4834	-	4840				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

TEJAS (FRIO 5000) CHARRO OPERATING, L.L.C. SHAY TRACT 3				88702 670 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD									
				WELL #:		RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4912	-	4922					
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					43	
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					43	
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					43	
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					43	
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					43	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					43	

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017																					

TEJAS (FRI0 5000)		//CONT.//		88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1		RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
TEJAS (FRI0 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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUKE RANCH -S-		WELL #:		1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEJAS (FRI0 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUKE RANCH -M		WELL #:		3	RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TELFERNER (2200)				88732 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
HEWITT		WELL #:		2	RRCID -> 194689		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/17/2021							
HEWITT "A"		WELL #:		8	RRCID -> 203207		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2021							
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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TELFERNER (4600) FIELD PETROLEUM CORP. BUHLER				88732 222 266906 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 180964	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 5007	PERF. 4390	-	4395								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
VICTORIA REGIONAL AIRPORT				WELL #: 1	RRCID -> 184371	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4641	-	4647							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
VICTORIA REGIONAL AIRPORT				WELL #: 3	RRCID -> 192017	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 5179	PERF. 4310	-	4324							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TELFERNER, EAST (4400) FIELD PETROLEUM CORP. HEWITT "B"				88733 180 266906 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 203660	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4166	-	4172								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. FIMBEL				424737 WELL #: 1	RRCID -> 203514	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 4478	-	4482							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2021													
TELFERNER, EAST (4600) JURA ENERGY OPERATING LLC DEAN				88733 225 448223 WELL #: 7	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 291525	COMPL. DATE 05/12/2021	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4413	-	4416								
09	2900	2308	-0-	-592	511	2308	2			Y	-0-					-0-	
10	2976	2843	-0-	-133	378	2843	2			Y	-0-					-0-	
11	2880	2266	-0-	-614	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-	
12	2976	3687	-0-	711	711	3687	2			Y	-0-					-0-	
01	5565	3904	-0-	-1661	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-	
*02	2800 N	3225	-0-	425	425	3225	2			Y	-0-					-0-	

TELFERNER, EAST (5150 FRI0)															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				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-											
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				
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2					N	-0-							-0-											
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		107	2					N	-0-							-0-											
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2					N	-0-							-0-											
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		107	2					N	-0-							-0-											
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
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				
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2					N	-0-							-0-											
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2					N	-0-							-0-											
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2					N	-0-							-0-											
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		109	2					N	-0-							-0-											
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-											
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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)															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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
WAYNE					WELL #: 1					RRCID -> 289855					COMPL. DATE 10/09/2019					TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-											

TELFERNER, NORTH (3600 FRI0) //CONT.// 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VICTORIA							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030																	
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7										RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WICKER, E. H.				WELL #:	B	1	RRCID ->	176130	COMPL.	DATE	11/12/1999	TOTAL	DEPTH	3810	PERF.	3694	-	3696
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-						

TERRILL POINT (CATAHOULA)				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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47	N	NO RPT			-0-

TERRYLL POINT (4050)															
RINCON PETROLEUM CORPORATION															
TERRYLL, ETTA "A"															
88880 572 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD					
712336															
WELL #: 17					RRCID -> 177212					COMPL. DATE 03/13/2000					
					TOTAL DEPTH					8011 PERF. 3945 - 3950					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TERRYVILLE (4800)															
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.															
WILLIAMS															
88923 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT					
606055															
WELL #: 1					RRCID -> 216497					COMPL. DATE 08/04/2005					
					TOTAL DEPTH					5281 PERF. 4608 - 4611					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEXAM (COLE)															
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC															
SWANSON ET AL															
89052 142 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK					
625629															
WELL #: 2A					RRCID -> 123680					COMPL. DATE 03/10/1987					
					TOTAL DEPTH					2719 PERF. 1897 - 1901					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RHODE, D.W.															
WELL #: 2					RRCID -> 152853					COMPL. DATE 12/13/1994					
					TOTAL DEPTH					2615 PERF. 1788 - 1794					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXAM (QUEEN CITY)															
WEEK-END OIL COMPANY															
REAGAN, L. A.															
89052 284 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LIVE OAK					
905005															
WELL #: 1					RRCID -> 082124					COMPL. DATE 06/03/1977					
					TOTAL DEPTH					5950 PERF. 5812 - 5815					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023							
REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674	
09	1020 #	722	-0-	-298	-0-	709	2	13 9	129
10	899 #	616	-0-	-283	-0-	609	2	7 9	135
11	870 #	563	-0-	-307	-0-	553	2	10 9	144
12	899 #	556	-0-	-343	-0-	544	2	12 9	155
01	744 #	552	-0-	-192	-0-	542	2	10 9	164
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	437	2	9 9	172
SIMS, JIM		784151							
HINES, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
09	14B2 EXT	38	-0-	38	138	38	2		-0-
10	14B2 EXT	38	-0-	38	176	38	2		-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	227	51	2		-0-
12	253 R	26	-0-	-227	-0-	26	2		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/19/2022

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

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

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

TEXANA (6500 FRI0) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		292
02	P&A	COND	NO RPT	-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 #:		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH		5892 PERF. 5200 - 5210	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THE PRINCE (YEGUA)														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC														
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		292
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		292
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		292

THE RAPTURE (DELTA)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HENDERSON, ET AL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328														
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

HUNT OIL COMPANY														
BORCHERS A19														
WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		33

BORCHERS A114														
WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938														
09	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	60	1	657	3	N	-0-		4
10	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	62	1	763	3	N	-0-		4
11	750 N	691	-0-	-59	B	-0-	60	1	631	3	N	-0-		4
12	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	62	1	759	3	N	-0-		4
01	837 N	693	-0-	-144	B	-0-	60	1	633	3	N	-0-		4
*02	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	40	1	694	3	N	-0-		4

THE RAPTURE (MAGNOLIA)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HENDERSON ET AL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328														
09	3004 X	3004	-0-	-0-		-0-	3004	2			N	-0-		-0-
10	3100 X	3015	-0-	-85		-0-	3015	2			N	-0-		-0-
11	3000 X	2796	-0-	-204		-0-	2796	2			N	-0-		-0-
12	3100 X	2923	-0-	-177		-0-	2923	2			N	-0-		-0-
01	3100 X	2861	-0-	-239		-0-	2861	2			N	-0-		-0-
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800		-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125														
09	1890 N	1604	-0-	-286		-0-	1604	2			N	-0-		-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-		-0-	1554	2			N	-0-		-0-
11	2070 N	1398	-0-	-672		-0-	1398	2			N	-0-		-0-
12	1643 N	1577	-0-	-66		-0-	1577	2			N	-0-		-0-
*01	1429 N	1429	-0-	-0-		-0-	1429	2			N	-0-		-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316		-0-					N	NO RPT		-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)														CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP															
MENNING A-129															
//CONT.//															
89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
521516															
WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THE RAPTURE (ROEDER SAND)														CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.															
JACOBS RANCH															
89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
945936															
WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THE RAPTURE (WILCOX)														CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.															
JACOBS RANCH															
89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
945936															
WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128															
09	810 N	669	-0-	-141	-0-	116	1	550 2	Y	3					27
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	122	1	673 2	Y	18	41	1			4
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	169	1	752 2	Y	3					7
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	133	1	645 2	Y	1					8
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	159	1	759 2	Y	-0-					8
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	129	1	560 2	Y	3					11
JACOBS RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616															
09	5700 X	4334	-0-	-1366	-0-	750	1	3575 2	Y	8					69
10	5890 X	4585	-0-	-1305	-0-	696	1	3830 2	Y	54	112	1			11
11	5040 X	3990	-0-	-1050	-0-	729	1	3250 2	Y	10					21
12	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	769	1	3735 2	Y	3					24
01	4588 X	4186	-0-	-402	-0-	724	1	3462 2	Y	-0-					24
02	4144 X	3436	-0-	-708	-0-	642	1	2786 2	Y	7					31
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)														CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.															
JACOBS RANCH															
89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
945936															
WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JACOBS RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 214498	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH 14517	PERF.12986	- 13632				
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
10	589 X	280	-0-	-309	-0-	43 1	237 2		N	-0-			-0-
11	570 X	10	-0-	-560	-0-	2 1	8 2		N	-0-			-0-
12	589 X	348	-0-	-241	-0-	59 1	289 2		N	-0-			-0-
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	54 1	258 2		N	-0-			-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41 1	179 2		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				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-2827				N	NO RPT			148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-2827				N	NO RPT			148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-2827				N	NO RPT			148
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-2827				N	NO RPT			148
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-2827				N	NO RPT			148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-2827				N	NO RPT			148
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE -> -2827									
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/14/2021													

CXL ENERGY LLC				195770									
CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 218491	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 9030	- 9068				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -411													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-411				N	NO RPT			165
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-411				N	NO RPT			165
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-411				N	NO RPT			165
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-411				N	NO RPT			165
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-411				N	NO RPT			165
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-411				N	NO RPT			165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE -> -411									
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/11/2021													

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			//CONT.//	89275 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BEE						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
MARTIN UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 220079		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9579 - 9594					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539												
ALGEA GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 212589		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9564 - 9580					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5902	-0-	B	-5902					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-5902									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297												
KELLY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 9669 - 9708					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5617	-0-	B	-5617					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-5617									
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					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

THOMASTON (WILCOX 8750)			89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MOSAIC OIL LLC			589978					
SCOTT			WELL #: 1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 8822 - 8916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THOMASTON (YEGUA 4800)			89509 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.			127449					
MCKINNEY, RICKI			WELL #: 1	RRCID -> 073103	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH	5415	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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.			127449					
CARTER, A. J. III			WELL #: 1	RRCID -> 117081	COMPL. DATE 07/05/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 5200 - 5208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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.			027424					
LENTZ			WELL #: 1 T	RRCID -> 215073	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5180 - 5194
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THREE RIVERS (EDWARDS)			89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC			253102					
SCHULZ 2H GAS UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 13120 - 13320
09	2970 X	2707	-0-	-263	-0-	178 1	2529 2	-0-
10	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	198 1	2541 2	-0-
11	2970 X	2752	-0-	-218	-0-	108 1	2644 2	-0-
12	3069 X	611	-0-	-2458	-0-	17 1	594 2	-0-
01	2790 X	1506	-0-	-1284	-0-	67 1	1439 2	-0-
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	N	NO RPT	-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH	13388	PERF. 12996 - 15836
09	3750 X	3493	-0-	-257	-0-	229 1	3264 2	-0-
10	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	255 1	3275 2	-0-
11	4020 X	3508	-0-	-512	-0-	138 1	3370 2	-0-
12	4154 X	2147	-0-	-2007	-0-	60 1	2087 2	-0-
01	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	157 1	3372 2	-0-
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-	N	NO RPT	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC															
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	436	1	6214	2	N	-0-				-0-
10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	413	1	5302	2	N	-0-				-0-
11	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	239	1	5838	2	N	-0-				-0-
12	7037 X	4913	-0-	-2124	-0-	138	1	4775	2	N	-0-				-0-
01	7037 X	3186	-0-	-3851	-0-	142	1	3044	2	N	-0-				-0-
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHULZ 4H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886															
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	732	2	N	-0-				-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	N	-0-				-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-				-0-
12	806 N	468	-0-	-338	-0-	13	1	455	2	N	-0-				-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-				-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275															
09	2100 X	1545	-0-	-555	-0-	101	1	1444	2	N	-0-				-0-
10	2170 X	1530	-0-	-640	-0-	111	1	1419	2	N	-0-				-0-
11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	170	1	4170	2	N	-0-				-0-
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	109	1	3784	2	N	-0-				-0-
*01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	194	1	4176	2	N	-0-				-0-
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRY SCHULZ GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373															
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	137	1	1946	2	N	-0-				-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-				-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	55	1	1352	2	N	-0-				-0-
12	1736 N	570	-0-	-1166	-0-	16	1	554	2	N	-0-				-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	N	-0-				-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHULZ 2H GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	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															
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHULZ 3H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094															
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	274	1	3904	2	N	-0-				-0-
10	3007 X	2626	-0-	-381	-0-	190	1	2436	2	N	-0-				-0-
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	135	1	3301	2	N	-0-				-0-
12	4309 X	2226	-0-	-2083	-0-	63	1	2163	2	N	-0-				-0-
01	4309 X	2258	-0-	-2051	-0-	100	1	2158	2	N	-0-				-0-
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC															
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT															
		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
		//CONT.//		253102											
		WELL #:		2	RRCID -> 233762		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL	DEPTH 13331	PERF.13376	- 16287			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	151	1	2152	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2412	-0-	-130	-0-	174	1	2238	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	1849	-0-	-1601	-0-	73	1	1776	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	1487	-0-	-2078	-0-	42	1	1445	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	1826	-0-	-747	-0-	81	1	1745	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT			-0-
MCNEILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233952	COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL	DEPTH 13356	PERF.13170	- 14768			
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	N	-0-			-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	N	-0-			-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	623	2	N	-0-			-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	17	1	602	2	N	-0-			-0-
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	-0-			-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 234600	COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL	DEPTH 13292	PERF.13103	- 15408			
09	3000	N	4616	-0-	1616	3706	303	1	4313	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3564	-0-	464	4170	258	1	3306	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1567	-0-	-1433	2737	62	1	1505	2	N	-0-			-0-
12	4126	X	1389	-0-	-2737	-0-	39	1	1350	2	N	-0-			-0-
*01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	165	1	3548	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT			-0-
THREE RIVERS SWD				WELL #:	2	RRCID -> 237846	COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL	DEPTH 3200	PERF. 2521	- 2558			
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		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			
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
MCNEILL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 239424	COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL	DEPTH 13378	PERF.13376	- 15906			
09	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	145	1	2070	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	140	1	1797	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	76	1	1852	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1575	-0-	-1184	-0-	44	1	1531	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	1109	-0-	-1650	-0-	49	1	1060	2	N	-0-			-0-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
XTO ENERGY INC.			945936																	
HOFFER			WELL #:			2	RRCID -> 193478			COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357							
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-		47	1	355	2	N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-		26	1	248	2	N	-0-					-0-		
12	403	N	60	-0-	-343	-0-		22	1	38	2	N	-0-					-0-		
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-		54	1	365	2	N	-0-					-0-		
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-		23	1	282	2	N	-0-					-0-		
TIGER BEND (WILCOX)			89904 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
LGDC CORPORATION			500227																	
MOLSON			WELL #:			1	RRCID -> 221864			COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12		
FOSTERS			WELL #:				RRCID -> 229787			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314							
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28		
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							
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6333					-0-
04	14B2 EXT	43	-0-	43	6376	43	1			-0-
05	14B2 EXT	342	-0-	342	6718	342	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6718					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6718					-0-
08	14B2 EXT	264	-0-	264	6982	264	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6982					-0-
10	14B2 EXT	99	-0-	99	7081	99	1			-0-
11	14B2 EXT	257	-0-	257	7338	257	1			-0-
12	14B2 EXT	350	-0-	350	7688	350	1			-0-
01	14B2 EXT	1760	-0-	1760	9448	1760	1			-0-
02	14B2 EXT	1230	-0-	1230	10678	1230	1			-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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	303	-0-	303	5395	303	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5395					-0-
05	14B2 EXT	292	-0-	292	5687	292	1			-0-
06	14B2 EXT	96	-0-	96	5783	96	1			-0-
07	14B2 EXT	79	-0-	79	5862	79	1			-0-
08	14B2 EXT	142	-0-	142	6004	142	1			-0-
09	14B2 EXT	210	-0-	210	6214	210	1			-0-
10	14B2 EXT	128	-0-	128	6342	128	1			-0-
11	14B2 EXT	292	-0-	292	6634	292	1			-0-
12	14B2 EXT	1198	-0-	1198	7832	1198	1			-0-
01	14B2 EXT	4018	-0-	4018	11850	4018	1			-0-
02	14B2 EXT	2379	-0-	2379	14229	2379	1			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K. W.				891175 WELL #:	2-U	RRCID -> 150982	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9275 - 9376		
09	9960 X	7055	-0-	-2905	-0-	455 54	1 9	6546 3	Y	49	141
10	10292 X	8458	-0-	-1834	-0-	505 44	1 9	7909 3	Y	40	181
11	9960 X	9683	-0-	-277	-0-	627 125	1 9	8931 3	Y	114	295
12	10292 X	9686	-0-	-606	-0-	651 57	1 9	8978 3	Y	52	179 1 168
01	9145 X	8459	-0-	-686	-0-	589 77	1 9	7793 3	Y	70	238
02	9044 X	NO RPT	-0-	-9044	-0-			Y	NO RPT		238

SCHREINER K. W.				WELL #:	4	RRCID -> 155029	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9316 - 9378
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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		
*07	5487 X	3533	-0-	-1954	-0-	3501	3	32 9	Y	29			60
*08	5487 X	2589	-0-	-2898	-0-	2542	3	47 9	Y	43			103
*09	5010 X	2349	-0-	-2661	-0-	2331	3	18 9	Y	16	119 1		-0-
10	5332 X	4049	-0-	-1283	-0-	3948	3	101 9	Y	92			92
11	5160 X	2166	-0-	-2994	-0-	2130	3	36 9	Y	33			125
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	-0-			125
01	5487 X	1367	-0-	-4120	-0-	1367	3		Y	-0-			125
02	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1007	1007	3		Y	-0-	107 1		18

WAGNER OIL COMPANY			891175									
SCHREINER, K.W.			WELL #: 1		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9842 - 9888	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	806 X	396	-0-	-410	-0-	393	3	3	9	Y	3					262
*08	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1096	3	20	9	Y	18					280
*09	660 X	155	-0-	-505	-0-	154	3	1	9	Y	1		75	1		206
10	589 N	430	-0-	-159	-0-	419	3	11	9	Y	10					216
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1713	3	29	9	Y	26					242
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
01	3100 N	3734	-0-	634	634	3734	3			Y	-0-					242
02	DLQ G-10	632	-0-	632	1266	632	3			Y	-0-		67	1		175

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

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

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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

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

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

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

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

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 102			RRCID -> 151521			COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #: 6G			RRCID -> 229789			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT, M. F.			WELL #: 155			RRCID -> 231079			COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #: 26			RRCID -> 255716			COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: 52			RRCID -> 281614			COMPL. DATE 04/05/2016			TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 88	RRCID -> 250229	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2862 - 2866	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOM O'CONNOR (3250)			90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 81	RRCID -> 195722	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 3325 - 3331	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE						
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID -> 281173	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3324	-	3330
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID -> 220944	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 3450	-	3462
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

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	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3770	-	3790			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:			10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553	-	3558			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:			12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518	-	3528			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	

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			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

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

REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 3910 -	3914			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAMBERT, M. F.				WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 -	4046			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 -	3912			
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 -	3913			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 -	3972			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OCONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 4179 - 4196						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4173 - 4189				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 78		RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4175 - 4178						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID -> 137592		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3785 - 3805	
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4109 - 4123	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH	5933	PERF. 4140 - 4152	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4183 - 4197	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4103 - 4121	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4143 - 4149	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:		113	RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:		40	RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:		14D	RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		77	RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'				WELL #:		58	RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		7	RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200)				//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:		43	RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139 -	4158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:		42-U	RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170 -	4190	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LAMBERT, M.F.				WELL #:		H 64	RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176 -	4192	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:		68	RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123 -	4138	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		85	RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 -	4122	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		95	RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 -	4127	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		93	RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128 -	4139	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 -	4124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4110 -	4124	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 4190 -	4204	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 -	4181	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 -	4130	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152 -	4166	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		46	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4120 -	4132	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID -> 268041	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4180	-	4197	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID -> 280203	COMPL. DATE 02/04/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4164	-	4176	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID -> 282313	COMPL. DATE 01/23/2017	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 4196	-	4202	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID -> 117390	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4829	-	4840	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID -> 157803	COMPL. DATE 01/30/1996	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 4823	-	483	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID -> 261056	COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 4842	-	4883	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID -> 150604	COMPL. DATE 06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 -	4822
09	38	N	38	-0-	-0-	38 1	Y	-0-		-0-
10	1	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	180	N	20	-0-	-160	20 1	Y	-0-		-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	66 1	Y	-0-		-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28		Y	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		26	RRCID -> 163135	COMPL. DATE 05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 -	4864
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 -	4906
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 -	4874
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 -	4852
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 -	4943
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 -	4958
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 -	4571
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756 PERF. 4805 - 4811
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4914 - 4921
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	1			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
11	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	1			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927 PERF. 4948 - 4954
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 4922 - 4928
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835 PERF. 4866 - 4876
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		32		RRCID -> 279470		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 4853 - 4861	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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	
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2				Y	-0-		-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-		-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				Y	-0-		-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2				Y	-0-		-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				Y	-0-		-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				Y	-0-		-0-
LAMBERT, M. F.				WELL #:		G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A	
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2				Y	-0-		-0-
10	961	N	150	-0-	-811	-0-	150	2				Y	-0-		-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2				Y	-0-		-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2				Y	-0-		-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				Y	-0-		-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				Y	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889 - 4894	
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1				Y	-0-		-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-		-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
O'CONNOR, THOMAS -D-				WELL #:		9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4963 - 4976	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: 37	RRCID -> 210577	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5084 - 5090			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #: H 61	RRCID -> 219870	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 - 5057			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 211R	RRCID -> 280723	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134 - 5139			
09	4110 X	3216	-0-	-894	-0-	3216 2		Y	-0-			-0-
10	4247 X	1895	-0-	-2352	-0-	1895 2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	1440	-0-	-2220	-0-	1440 2		Y	-0-			-0-
12	3317 X	1905	-0-	-1412	-0-	1905 2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	1505	-0-	-1812	-0-	1505 2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	2365	-0-	-631	-0-	2365 2		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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID -> 260642	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID -> 255287	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 255440	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID -> 259998	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS O'CONNOR 'C'				WELL #:	48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906 PERF. 5225 - 5230
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS 'A'				WELL #:	19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893 PERF. 5258 - 5290
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902 PERF. 5264 - 5282
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	125	RRCID -> 234396	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326	-	5333	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:	17	RRCID -> 263639	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306	-	5311	

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

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	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (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	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	32	RRCID -> 187875	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340	-	5358	

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
REILLY, ANNIE ET VIR						WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5362	-	5372
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMAS O'CONNOR 'A'						WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5538	-	5552
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOM O'CONNOR (5410)						90534 637	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310											
O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5442	-	5447	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
CLEMENT HEARD						WELL #:	35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354	-	5362
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOM O'CONNOR (5425 SAND)						90534 650	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5476	-	5483	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:	32	RRCID -> 286807	COMPL. DATE 03/25/2019	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5372 - 5378
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:	10	RRCID -> 179384	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 5916	PERF. 5436 - 5446
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:	106	RRCID -> 247655	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH 6094	PERF. 5406 - 5411
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID -> 257242	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424 - 5429	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID -> 270822	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429 - 5436	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID -> 282400	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588 - 5596	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
TOM OCONNOR (5800) 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														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (6470)				90534 912	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
MIGUELITA SCANIO				WELL #:	22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	6584	- 6589		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-		29	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-		19	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-		18	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-		27	2			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		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (7930)				90534 980	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
SCANIO, M				WELL #:	6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5726	- 5746		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888	- 7910		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	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
09	780 N	718	-0-	-62	-0-		4 1	662 2	N		47				129
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-		52 9	640 2	N		45				174
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-		3 1	733 2	N		43	175 1			42
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-		50 9	713 2	N		20				62
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-		4 1	684 2	N		42				104
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		47 9	395 2	N		15				119

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MARQUEE CORPORATION 526675
 TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2019

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36

TORO GRANDE (9000 SD.)														
MARQUEE CORPORATION														
TITTIZER														
WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	27102	2	365	9	N	332	355	1	195
10	27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	27554	2	366	9	N	333	346	1	182
11	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	26506	2	402	9	N	365	362	1	185
12	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	27231	2	380	9	N	345	332	1	198
01	27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	26693	2	354	9	N	322	352	1	168
*02	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	21228	2	328	9	N	298	183	1	283
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														
FIELD PETROLEUM CORP.														
HICKS														
WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRAIN WRECK (6000 SD.)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"														
WELL #: 146621 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017														
TRAYLOR (8200)														
FULLER, ANCIL T.														
DUGGER, CHARLOTTE														
WELL #: 288583 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRES TOROS (HOCKLEY)														
GENESIS WELL SERVICE														
MCCLENDON														
WELL #: 300210 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			39
TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
ROBINSON		WELL #:	5B	RRCID ->	190259	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	709	-0-	709	709	709 2		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			-0-
TULETA (YEGUA 4060)		91677 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
MARTINSON		WELL #:	2	RRCID ->	184648	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872
09	1590 N	1084	-0-	-506	-0-	1084 2		-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		-0-
11	1590 N	1198	-0-	-392	-0-	1198 2		-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		-0-
*02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		-0-
MARTINSON		WELL #:	1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2		-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		-0-
TULETA (4400)		91677 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687						
STAPLES, J. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	175984	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STAPLES, J. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8570 - 8575	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
TULETA, N (WILCOX 9200)		91679 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687									
STAPLES		WELL #:	1	RRCID ->	219857	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8834 - 8838	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #:		RRCID ->	200551	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3430 - 3490	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018											
DIRKS		WELL #:		RRCID ->	211113	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3451 - 3456	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	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				
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687									
STAPLES, J. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	214165	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 1222 - 1224	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULETA, SOUTH (2050)				91682 795				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687															
STAPLES, J. JR.				WELL #: 4				RRCID -> 213988				COMPL. DATE 04/22/2002				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT			-0-				
TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				91685 160				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620															
GINGERICH, GEORGE C.				WELL #: 2D				RRCID -> 112508				COMPL. DATE 08/29/1984				TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133			
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-			-0-				
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-			-0-				
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-			-0-				
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-			-0-				
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-			-0-				
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-			-0-				
IMOGENE HALL UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 146765				COMPL. DATE 09/17/1993				TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			25				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			29				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			32				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32				
ROBINSON				WELL #: 5B				RRCID -> 177978				COMPL. DATE 02/02/2000				TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
IMOGENE HALL UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 184229				COMPL. DATE 05/18/2000				TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131			
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2				N	-0-			-0-				
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2				N	-0-			-0-				
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2				N	-0-			-0-				
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2				N	-0-			-0-				
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2				N	-0-			-0-				
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2				N	-0-			-0-				
GILL, CLAUDIA				WELL #: 2				RRCID -> 184625				COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170			
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2				N	-0-			-0-				
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-			-0-				
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-			-0-				
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2				N	-0-			-0-				
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2				N	-0-			-0-				
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-			-0-				

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)														CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.																				
IMOGENE HALL UNIT																				
WELL #: 10														RRCID -> 188809	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3131	-	3137	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		710	2		N	-0-		-0-				
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		797	2		N	-0-		-0-				
11		600 N	520	-0-	-80	-0-	-0-	-0-		520	2		N	-0-		-0-				
12		651 N	600	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		600	2		N	-0-		-0-				
01		651 N	529	-0-	-122	-0-	-0-	-0-		529	2		N	-0-		-0-				
*02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		549	2		N	-0-		-0-				
TOSTENSON GAS UNIT														WELL #: 3	RRCID -> 273603	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3258	-	3262
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
INLAND OCEAN, INC.														424607						
WITHERS														WELL #: 424607	RRCID -> 200550	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3118	-	3149
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63					
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63					
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63					
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63					
PLUGGED AND ABANDONED														08/14/2018						
MUTCHLER-ROTH UNIT														WELL #: 216488	RRCID -> 216488	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3149	-	3175
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23					
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23					
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23					
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23					
02	P&A	COND	-0-	-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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620													
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530													
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	1372	1	1511 3	N	-0-			-0-
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	1442	1	1553 3	N	-0-			-0-
11	2850 X	1750	-0-	-1100	-0-	954	1	796 3	N	-0-			-0-
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	1573	1	1766 3	N	-0-			-0-
01	3007 X	114	-0-	-2893	-0-	40	1	74 3	N	-0-			-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	409	1	341 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													
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	155	1	170 3	N	-0-			176
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	182	1	195 3	N	-0-			176
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	155	1	130 3	N	-0-			176
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	147	1	164 3	N	-0-			176
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	113	1	206 3	N	22	183 1		15
						24	9						
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	187	1	156 3	N	25			40
						28	9						
WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216													
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	312	1	344 3	N	-0-			89
10	682 N	495	-0-	-187	-0-	238	1	257 3	N	-0-			89
11	690 N	75	-0-	-615	-0-	41	1	34 3	N	-0-			89
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	279	1	314 3	N	-0-			89
01	496 N	272	-0-	-224	-0-	96	1	176 3	N	-0-			89
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	291	1	243 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													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
ROBINSON				WELL #:		1B		RRCID -> 116155		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 2876 - 2890	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12		CANCELLED		UNDERAGE ->		-186					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12						N	2		19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12						N	3		22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12						N	2		24
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12						N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12						N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12						N	-0-		24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED		UNDERAGE ->		-12					
STAUSS-NELSON				WELL #:		1		RRCID -> 182555		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2759 - 2763	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
GILL, CLAUDIA P.				WELL #:		1		RRCID -> 188044		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2863 - 2866	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6											
09	633 R	639	-0-	6 B		-0-	639	2				N	-0-		-0-
10	651 #	326	-0-	-325 B		-325	326	2				N	-0-		-0-
11	630 #	261	-0-	-369 B		-694	261	2				N	-0-		-0-
12	651 #	797	-0-	146 B		-548	797	2				N	-0-		-0-
01	651 #	803	-0-	152 B		-396	803	2				N	-0-		-0-
02	588 #	493	-0-	-95 B		-491	493	2				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-491											
HALL, IMOGENE				WELL #:		8		RRCID -> 284505		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 2809 - 2814	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61											
09	30 #	-0-	-0-	-30 B		-91						N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B		-122						N	-0-		-0-
11	30 #	50	-0-	20 B		-102	50	2				N	-0-		-0-
12	1 #	1	-0-	-0 B		-102	1	2				N	-0-		-0-
01	51 R	153	-0-	102 B		-0-	153	2				N	-0-		-0-
*02	126 R	126	-0-	-0 B		-0-	126	2				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

TULETA, WEST (VICKSBURG G)				//CONT.//	91685 475	ASSOCIATED				49B				CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC					144355												
STAUSS				WELL #:	2	RRCID -> 184659				COMPL. DATE 06/03/2001				TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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			
09	1296 N	1296	-0-		-0-		655 2		641 3	N	-0-					-0-	
10	930 N	789	-0-		-141		750 2		39 3	N	-0-					-0-	
11	900 N	-0-	-0-		-900					N	-0-					-0-	
12	930 N	-0-	-0-		-930					N	-0-					-0-	
01	775 N	-0-	-0-		-775					N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
TC OIL AND GAS, LLC					840303												
DONAHUE				WELL #:	1	RRCID -> 285761				COMPL. DATE 03/05/2012				TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282			
09	0 #	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
TULETA, WEST (9570)					91685 852	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.					093620												
ENGELKING UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 125807				COMPL. DATE 10/01/1987				TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538			
09	90 N	90	-0-		-0-		90 2			N	-0-					-0-	
10	133 N	133	-0-		-0-		133 2			N	-0-					-0-	
11	90 N	87	-0-		-3		87 2			N	-0-					-0-	
12	93 N	58	-0-		-35		58 2			N	-0-					-0-	
01	124 N	80	-0-		-44		80 2			N	-0-					-0-	
02	84 N	66	-0-		-18		66 2			N	-0-					-0-	
WTU HALL				WELL #:	4	RRCID -> 137905				COMPL. DATE 03/18/1991				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580			
09	768 N	768	-0-		-0-		365 1		403 3	N	-0-					-0-	
10	776 N	776	-0-		-0-		374 1		402 3	N	-0-					-0-	
11	718 N	718	-0-		-0-		391 1		327 3	N	-0-					-0-	
12	727 N	727	-0-		-0-		343 1		384 3	N	-0-					-0-	
01	775 N	686	-0-		-89		242 1		444 3	N	-0-					-0-	
*02	856 N	856	-0-		-0-		467 1		389 3	N	-0-					-0-	

TULETA, W. (12910)		91685 859		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 244744		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-	109
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	109
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	109
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-	109
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-	109
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2	N	-0-	109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)		91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 004505		COMPL. DATE 05/01/1958		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411							
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225819		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28	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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27	27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27	27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27	27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27	27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27	27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27	27
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018									

TULSITA-WILCOX (LULING)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
NPU (PORTER-1)		WELL #: 3		RRCID -> 004536		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1232

TULSITA-WILCOX (LULING)				//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611													
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)				WELL #:		6	RRCID -> 039719		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10		97	-0-		97		97			12	1			-0-	1	1	4
10	DLQ	G-10		84	-0-		84		181			9	1			1		5	
												1	9						
11		694 X		513	-0-		-181		-0-			53	1			-0-		5	
12		643 X		643	-0-		-0-		-0-			59	1			1		6	
												1	9						
01		294 X		294	-0-		-0-		-0-			28	1			1		7	
												1	9						
*02		2485 N		2485	-0-		-0-		-0-			224	1			9		16	
												10	9						
NPU (SPIELHAGAN -A2)				WELL #:		8	RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL	DEPTH	7730	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-	
02	14B	DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-		-0-	
NPU (PORTER -4L)				WELL #:		10-L	RRCID -> 146750		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL	DEPTH	8082	PERF.	7032 - 7068				
09		1496 N		1496	-0-		-0-		-0-			110	1			15	16	1	13
												17	9						
10		1856 N		1856	-0-		-0-		-0-			121	1			1			14
												1	9						
11		1831 N		1831	-0-		-0-		-0-			108	1			12	14	1	12
												13	9						
12		2032 N		2032	-0-		-0-		-0-			141	1			4			16
												4	9						
01		1977 N		1977	-0-		-0-		-0-			151	1			4			20
												4	9						
*02		1730 N		1730	-0-		-0-		-0-			129	1			12	18	1	14
												13	9						
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)						91775 166	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD						
FLETCHER OPERATING, LLC						273611													
RAY, GEORGE A.				WELL #:		103 F	RRCID -> 221626		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL	DEPTH	8506	PERF.	7500 - 7510				
09	DLQ	G-10		41	-0-		41 B		56			3	1			38	3		16
10	DLQ	G-10		-0-	-0-		-0- B		56							Y	-0-		16
11		56 N		-0-	-0-		-56 B		-0-							Y	-0-		16
12		0 N		-0-	-0-		-0- B		-0-							Y	-0-		16
01		0 N		-0-	-0-		-0- B		-0-							Y	-0-		16
02		0 N		-0-	-0-		-0- B		-0-							Y	-0-		16
NPU (SCARBOROUGH -2)				WELL #:		9	RRCID -> 262819		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	7248 - 7270				
09		4920 #		4680	-0-		-240 B		-8272			343	1			49	50	1	7
												54	9						
10		5084 #		4762	-0-		-322 B		-8594			311	1			2			9
												2	9						
11		5070 #		4658	-0-		-412 B		-9006			274	1			30	36	1	3
												33	9						
12		5239 #		5007	-0-		-232 B		-9238			347	1			11			14
												12	9						
01		4836 #		5042	-0-		206 B		-9032			386	1			11			25
												12	9						
02		4368 #		4407	-0-		39 B		-8993			327	1			52	42	1	35
												57	9						

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)				91775 249	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
NPU (RAY 106)				WELL #:	41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	7300 -	7306				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NPU (PORTER 6)				WELL #:	42	RRCID ->	287757	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL	DEPTH	9804	PERF.	7302 -	7304				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TULSITA-WILCOX (MWC)				91775 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
NPU (RAY -7)				WELL #:	32	RRCID ->	033901	COMPL. DATE	04/26/1930	TOTAL	DEPTH	9030	PERF.	8973 -	8984				
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NPU (SMITH-2)				WELL #:	37	RRCID ->	130383	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL	DEPTH	9922	PERF.	8920 -	9015				
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	1						1	
							1	9											
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-						1	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-						1	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-						1	
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3			N	-0-						1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1				-0-	
NPU (MUDD, 0J-2)				WELL #:	38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8913 -	9017				
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NPU (PORTER-5)				WELL #:	2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL	DEPTH	9835	PERF.	9518 -	9532				
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
N.P.U. (RAY 98)		WELL #: 39		RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NPU (RAY 109)				WELL #: 44	RRCID -> 220892	COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012						
09	4770 X	706	-0-	-4064	-0-	88	1	610	3	N	7	7	1	16
						8	9							
10	4712 X	1889	-0-	-2823	-0-	242	1	1646	3	N	1			17
						1	9							
11	3660 X	2146	-0-	-1514	-0-	364	1	1768	3	N	13	15	1	15
						14	9							
12	2790 X	597	-0-	-2193	-0-	57	1	539	3	N	1			16
						1	9							
01	2356 X	65	-0-	-2291	-0-	5	1	60	3	N	-0-			16
02	1708 X	41	-0-	-1667	-0-	3	1	37	3	N	1	16	1	-0-
						1	9							
NPU (MUDD, O.A. 3)				WELL #: 43	RRCID -> 220915	COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (MUDD, O.A. 3)				WELL #: 43	RRCID -> 221089	COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)				WELL #: 47	RRCID -> 228715	COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
RAY				WELL #: 111	RRCID -> 228874	COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)				//CONT.//		91775 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES											
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611																					
NPU (RAY 114)				WELL #:		51		RRCID -> 231199				COMPL. DATE 07/29/2007				TOTAL DEPTH 9307		PERF. 9055 - 9059									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
RAY				WELL #:		124		RRCID -> 232140				COMPL. DATE 09/03/2007				TOTAL DEPTH 10490		PERF. 10102 - 10112									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-	
NPU (RAY 112)				WELL #:		56		RRCID -> 232873				COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9020 - 9107									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								4	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-									N		-0-								4	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-									N		-0-								4	
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	113	3	N	-0-		N		-0-								4	
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	107	3	N	-0-		N		-0-								4	
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	65	3	N	-0-		N		-0-		4	1					1	
NPU (RAY 121)				WELL #:		57		RRCID -> 233422				COMPL. DATE 09/14/2007				TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8938 - 8952									
09	1980	X	1451	-0-	-529	-0-	-0-		106	1	1330	3	N	14		15	1									31	
									15	9																	
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	2006	3	N	2												33	
									2	9																	
11	2040	X	1136	-0-	-904	-0-	-0-		67	1	1060	3	N	8		9	1									32	
									9	9																	
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	2403	3	N	6												38	
									7	9																	
01	2139	X	1310	-0-	-829	-0-	-0-		100	1	1207	3	N	3												41	
									3	9																	
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	1485	3	N	-0-		28	1									13	
NPU (ROCKHILL SMITH 1)				WELL #:		62		RRCID -> 233780				COMPL. DATE 01/24/2008				TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8964 - 9046									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)				//CONT.//		91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611											
NPU (0 A MUDD 7-A)				WELL #:		60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370		PERF. 8976 - 9082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	10	-0-	-1550	-0-			1 1		9 3	N	-0-					3
10	1612 X	24	-0-	-1588	-0-			3 1		21 3	N	-0-					3
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-			567 1		2753 3	N	20		23 1			-0-
								22 9									
12	1178 X	31	-0-	-1147	-0-			3 1		28 3	N	-0-					-0-
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-			2 1		32 3	N	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
NPU (RAY 119)				WELL #:		54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9069 - 9072			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NPU (0 A MUDD 4A)				WELL #:		46		RRCID -> 246204		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8997 - 9107			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NPU (0 A MUDD 8A)				WELL #:		64		RRCID -> 253940		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9010 - 9026			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NPU (0 A MUDD 9A)				WELL #:		65		RRCID -> 253952		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 8979 - 9089			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)										91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
NPU (RAY -1)										WELL #: 12		RRCID -> 004545		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
RAY, GEORGE A.																			
		WELL #: 108		RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7304 - 7312									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
RAY, GEORGE A.																			
		WELL #: 99 D		RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7212 - 7218									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
NPU (RAY 110)																			
		WELL #: 45		RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6952 - 6984									
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	309	1	2150	3	N	24	25	1					17
							26	9											
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	365	1	2485	3	N	2							19
							2	9											
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	482	1	2341	3	N	17	20	1					16
							19	9											
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	266	1	2518	3	N	6							22
							7	9											
01	2852	N	2687	-0-	-165	-0-	206	1	2474	3	N	6							28
							7	9											
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	170	1	2092	3	N	13	22	1					18
							14	9											
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)																			
		WELL #: 49		RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 6961 - 6986									
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
10	1 N		-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						1
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1

TULSITA-WILCOX (SLICK)										//CONT.// 91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC										//CONT.// 273611											
NPU (SCARBOROUGH -1)										WELL #: 19		RRCID -> 266675		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6950 - 6990			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	140	3	N	2	2	1			1	
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	19	1	289	3	N	-0-					1	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2	9	296	3	N	2	2	1			1	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	329	3	N	1					2	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1	9	301	3	N	1					3	
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	4	9	313	3	N	4	4	1			3	
TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)										91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
FLETCHER OPERATING, LLC										273611											
NPU (MUDD, 0 J -1)										WELL #: 16		RRCID -> 004525		COMPL. DATE 08/22/1957		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 6846 - 6854			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
NPU (PORTER -3)					WELL #: 18		RRCID -> 041006		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 7825		PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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								
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NPU (RAY -4)					WELL #: 21		RRCID -> 084417		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6778 - 6788								
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-							1	
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-							1	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-							1	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-							1	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-							1	
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-			1	1			-0-	
NPU (RAY -5)					WELL #: 22		RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6809 - 6819								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611													
NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782													
09	DLQ G-10	1145	-0-	1145	2047	84	1	1049 3	Y	11	12	1	4
						12	9						
10	DLQ G-10	1306	-0-	1306	3353	85	1	1220 3	Y	1			5
						1	9						
11	800 N	1276	-0-	476	3829	75	1	1192 3	Y	8	10	1	3
						9	9						
12	3100 N	1315	-0-	-1785	2044	91	1	1221 3	Y	3			6
						3	9						
01	3100 N	1402	-0-	-1698	346	107	1	1292 3	Y	3			9
						3	9						
*02	1374 N	1028	-0-	-346	-0-	76	1	940 3	Y	10	11	1	8
						11	9						
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852													
09	DLQ G-10	1513	-0-	1513	3390	188	1	1308 3	Y	15	15	1	3
						17	9						
10	DLQ G-10	1475	-0-	1475	4865	189	1	1285 3	Y	1			4
						1	9						
11	800 N	1724	-0-	924	5789	292	1	1421 3	Y	10	12	1	2
						11	9						
12	3100 N	1714	-0-	-1386	4403	163	1	1544 3	Y	6			8
						7	9						
01	3100 N	1422	-0-	-1678	2725	109	1	1310 3	Y	3			11
						3	9						
*02	2800 N	1167	-0-	-1633	1092	88	1	1080 3	Y	-0-	2	1	9
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				//CONT.//	91775 415	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//	273611										
NPU (RAY -96)				WELL #:	34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL	DEPTH	6986	PERF. 6842 -	6862	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)				WELL #:	35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL	DEPTH	6921	PERF. 6780 -	6804	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)					91775 581	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES			
FLETCHER OPERATING, LLC					273611										
NPU (RAY -10U)				WELL #:	28 U	RRCID ->	074988	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL	DEPTH	9806	PERF. 4275 -	4436	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

NPU (PORTER 5)				WELL #:	2	RRCID ->	287878	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL	DEPTH	9835	PERF. 7632 -	7648	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700)					91775 747	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
FLETCHER OPERATING, LLC					273611										
NPU (PORTER -4U)				WELL #:	10-U	RRCID ->	073338	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL	DEPTH	8082	PERF. 7638 -	7643	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700)													CNTY: KARNES	
FLETCHER OPERATING, LLC														
NPU (RAY -10L)														
WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	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	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TULSITA-WILCOX (7,900)													CNTY: BEE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
NPU (MUDD, O.J. - 2)														
WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
NPU (O A MUDD 6A)													WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
NPU (O.A. MUDD 5-A)													WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025	
09	3810 X	3678	-0-	-132	B	-0-	270	1	3366	3	N	38	39 1	38
							42	9						
10	4109 X	4109	-0-	-0-	B	-0-	268	1	3839	3	N	2		40
							2	9						
11	3884 X	3884	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3628	3	N	25	30 1	35
							28	9						
12	4285 X	4285	-0-	-0-	B	-0-	297	1	3978	3	N	9		44
							10	9						
01	4262 X	4262	-0-	-0-	B	-0-	326	1	3926	3	N	9		53
							10	9						
02	3724 X	3640	-0-	-84	B	-0-	272	1	3356	3	N	10	34 1	29
							11	9						

TULSITA-WILCOX (8000)										91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
NPU (O.J. MUDD 3)										WELL #: 61		RRCID -> 257803		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8214 - 8224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109 10	1 9		757	3	N	9	9 1		3		
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	1 1		939	3	N	-0-			3		
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199 7	1 9		964	3	N	6	7 1		2		
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9		1019	3	N	2			4		
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9		1056	3	N	2			6		
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9		874	3	N	1			8		
TYNAN (FRIO 3700, L.O.)										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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			4		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			4		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			4		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			4		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			4		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			4		
ROYAL										WELL #: 2		RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3768 - 3771	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			N	NO RPT			-0-		

TYNAN (3600)		//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE												
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774																	
DOUBLE SEVENS		WELL #:		1	RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748												
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
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
02	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												
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						174	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						174	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						174	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						174	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						174	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						174	

KIRCHER		WELL #:		1	RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820												
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
02	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												
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						183	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						183	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						183	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						183	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						183	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						183	

CROWN		WELL #:		1	RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818												
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						11	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						11	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						11	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						11	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						11	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						11	

ROYAL		WELL #:		1	RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793												
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						188	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						188	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						188	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						188	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						188	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						188	

TYNAN, EAST (FRI0 4800)			//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE									
GREAT TEXAS CRUDE INC.			//CONT.//		328774															
MIDWAY			WELL #:		1	RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4796 - 4806							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					188	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					188	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					188	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					188	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					188	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					188	

MIDWAY			WELL #:		3	RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 4891		PERF. 4802 - 4814							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TYNAN, EAST (2240)					92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE									
GREAT TEXAS CRUDE INC.					328774															
WAYNE, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2287 - 2296							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JOSTES			WELL #:		3	RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TYNAN, EAST (3100)					92215 879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE									
GREAT TEXAS CRUDE INC.					328774															
SPECIAL			WELL #:		1	RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000			TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

UNA WEST (S-SAND)					92408 310	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA									
OSYKA PERMIAN, LLC					628108															
JONES, F. E.			WELL #:		9	RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

UNA WEST (S-SAND)			//CONT.//	92408 310	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
OSYKA PERMIAN, LLC			//CONT.//	628108							
MARILOU MCCAMPBELL			WELL #:	4	RRCID -> 253915	COMPL. DATE 09/13/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 5984	-	5986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT		-0-
UNA WEST (4250)				92408 601	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
ZORILLA-MALONE SWD			WELL #:	1	RRCID -> 287874	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 5240	-	5280
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #:	14	RRCID -> 151000	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6721	-	6728
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT		-0-

VICTORIA (4000)															
R & S SERVICES															
DEAVERS, D. F. -A-															
					93725 440	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					687500										
WELL #:					1	RRCID -> 034390					COMPL. DATE 11/04/1964				
											TOTAL DEPTH N/A				
											PERF. 4054 - 4064				
CNTY: VICTORIA															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)															
MONTEREY OIL COMPANY															
PIEGSA, P.															
WELL #:					1	RRCID -> 004591					COMPL. DATE 12/03/1951				
											TOTAL DEPTH N/A				
											PERF. 4052 - 4056				
CNTY: VICTORIA															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VIC-WITT (3300)															
APEX ENERGY, INC.															
LENTZ															
WELL #:					1 C	RRCID -> 215071					COMPL. DATE 03/08/2005				
											TOTAL DEPTH 5408				
											PERF. 3246 - 3252				
CNTY: VICTORIA															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VIDAURI (2760)															
REMORA OPERATING, LLC															
WELDER "B"															
WELL #:					3	RRCID -> 160760					COMPL. DATE 10/23/1996				
											TOTAL DEPTH 6360				
											PERF. 2790 - 2794				
CNTY: REFUGIO															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
VIDAURI (5800)															
CHARRO OPERATING, L.L.C.															
VIDAURI "F"															
WELL #:					10	RRCID -> 281767					COMPL. DATE 09/12/2016				
											TOTAL DEPTH 5700				
											PERF. 5492 - 5494				
CNTY: REFUGIO															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
VANCE, S.R.					881498															
VINCENT, KENNETH Z.					WELL #:	2	RRCID ->	004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL	DEPTH	6090	PERF.	4788	-	4811			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
VIENNA (FRI0 2520)					93777 215	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.					703124															
KNAPE					WELL #:	1	RRCID ->	194873	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL	DEPTH	6404	PERF.	2420	-	2422			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
VIENNA (FRI0 2850)					93777 231	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
WHITE TIGER PRODUCTION					916968															
MEINERT UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	274834	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL	DEPTH	9648	PERF.	2850	-	8490			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			

VIENNA (FRIO 2950)		93777 237	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558						
KNEBEL		WELL #: 1	RRCID -> 168352	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893 - 2896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VIENNA (FRIO 3000)		93777 249	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558						
RAGSDALE UNIT A		WELL #: 3	RRCID -> 147725	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 3026 - 3030		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #: 3	RRCID -> 157888	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 2895 - 2900		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VIENNA (FRIO 3300)		93777 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
ACT OPERATING, INC.		003648						
MCELROY		WELL #: 1	RRCID -> 171747	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 3634	PERF. 3244 - 3252		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627						
BUJNOCH		WELL #: 2	RRCID -> 171752	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 5859	PERF. 3250 - 3253		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) OVERTON PARK OIL & GAS LP KOLAR, E. E.				93777 664 628656	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA					
WELL #:				1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.	11775	-	12252		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.	11934	-	12360	
09	DLQ G-10	4241	-0-	4241	8525	264	1	3868	3	Y	99	113	1				14
						109	9										
10	DLQ G-10	4185	-0-	4185	12710	261	1	3814	3	Y	100	86	1				28
						110	9										
11	DLQ G-10	4029	-0-	4029	16739	250	1	3650	3	Y	117	124	1				21
						129	9										
12	21045 X	4306	-0-	-16739	-0-	267	1	3910	3	Y	117	126	1				12
						129	9										
*01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	263	1	3839	3	Y	129	126	1				15
						142	9										
02	3948 X	3022	-0-	-926	-0-	188	1	2706	3	Y	116	119	1				12
						128	9										
KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL	DEPTH	12716	PERF.	12096	-	12614	
09	DLQ G-10	4204	-0-	4204	8868	261	1	3818	3	Y	114	130	1				15
						125	9										
10	DLQ G-10	4190	-0-	4190	13058	260	1	3802	3	Y	116	99	1				32
						128	9										
11	DLQ G-10	3883	-0-	3883	16941	241	1	3518	3	Y	113	141	1				4
						124	9										
12	21075 X	4134	-0-	-16941	-0-	254	1	3711	3	Y	154	143	1				15
						169	9										
*01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	229	1	3344	3	Y	146	143	1				18
						161	9										
02	3920 X	3481	-0-	-439	-0-	217	1	3119	3	Y	132	137	1				13
						145	9										
KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.	11924	-	12491	
09	DLQ G-10	3402	-0-	3402	6863	212	1	3107	3	Y	75	85	1				13
						83	9										
10	DLQ G-10	3262	-0-	3262	10125	203	1	2975	3	Y	76	65	1				24
						84	9										
11	DLQ G-10	3119	-0-	3119	13244	193	1	2826	3	Y	91	96	1				19
						100	9										
12	16574 X	3330	-0-	-13244	-0-	207	1	3026	3	Y	88	98	1				9
						97	9										
*01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	189	1	2765	3	Y	100	97	1				12
						110	9										
02	3164 X	2310	-0-	-854	-0-	145	1	2067	3	Y	89	91	1				10
						98	9										

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) OVERTON PARK OIL & GAS LP KOLAR, ED												//CONT.// 93777 664 //CONT.// 628656 WELL #: 9				NON-ASSOCIATED RRCID -> 145603				CAPACITY COMPL. DATE 01/27/1993				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
09	2900 N	1594	-0-	-1306		225		99 1	1447 3	Y			44	50 1				7									
10	1908 N	1683	-0-	-225	-0-			105 1	1528 3	Y			45	38 1				14									
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-			98 1	1439 3	Y			58	61 1				11									
12	1643 N	1571	-0-	-72	-0-			97 1	1411 3	Y			57	62 1				6									
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			85 1	1247 3	Y			63	62 1				7									
*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-			107 1	1524 3	Y			62	62 1				7									
KOLAR, ED					WELL #: 14	RRCID -> 147341	COMPL. DATE 09/25/1993				TOTAL DEPTH 12850				PERF.11990 - 12702												
09	2900 N	2317	-0-	-583		13172		137 1	1996 3	Y			167	190 1				23									
10	3100 N	2421	-0-	-679		12493		143 1	2091 3	Y			170	145 1				48									
11	3000 N	2232	-0-	-768		11725		129 1	1894 3	Y			190	203 1				35									
12	3100 N	2414	-0-	-686		11039		141 1	2062 3	Y			192	206 1				21									
*01	3100 N	2374	-0-	-726		10313		137 1	2006 3	Y			210	205 1				26									
*02	2800 N	5122	-0-	2322		12635		332 1	4571 3	Y			199	205 1				20									
KOLAR, ED					WELL #: 8	RRCID -> 148410	COMPL. DATE 12/06/1993				TOTAL DEPTH 13155				PERF.12052 - 12536												
09	DLQ G-10	2360	-0-	2360		4800		146 1	2133 3	Y			74	84 1				13									
10	DLQ G-10	2369	-0-	2369		7169		146 1	2140 3	Y			75	64 1				24									
11	DLQ G-10	2248	-0-	2248		9417		138 1	2011 3	Y			90	96 1				18									
12	11731 X	2314	-0-	-9417	-0-			142 1	2075 3	Y			88	97 1				9									
*01	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-			117 1	1708 3	Y			99	97 1				11									
*02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-			143 1	2032 3	Y			95	97 1				9									
NEUHAUS					WELL #: 1 A	RRCID -> 231359	COMPL. DATE 09/25/2007				TOTAL DEPTH 13000				PERF.12138 - 12739												
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-			16 1	114 3	N			-0-					119									
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-			28 1	207 3	N			-0-					119									
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-			25 1	180 3	N			-0-					119									
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-			25 1	183 3	N			-0-					119									
*01	164 X	164	-0-	-0-	-0-			20 1	144 3	N			-0-					119									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					119									
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. WALTERS, DOROTHY					846548 WELL #: 2	RRCID -> 154952	COMPL. DATE 02/16/1995				TOTAL DEPTH 13100				PERF.12828 - 13000												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-									

VIENNA (8400)														
COASTAL INVESTMENTS INC.														
DOPSLAUF														
93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
161628														
WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP														
KOLAR, ED														
628656														
WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIENNA (8450)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
APPLING FARMS														
93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
GILLIGAN														
93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
907297														
WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			176
12	3100 N	3749	-0-	649	649	3749	2			N	-0-			176
01	3100 N	3439	-0-	339	988	3439	2			N	-0-			176
*02	2800 N	2622	-0-	-178	810	2558	2	64	9	N	58			234

GILLIGAN														
WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-

WARMSLEY (KORTH)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
CLARK GAS UNIT														
95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
273611														
WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879														
09	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			1
10	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			1
11	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	3			N	-0-			1
12	6665 X	6665	-0-	-0- B	-0-	6665	3			N	-0-			1
01	8793 X	8793	-0-	-0- B	-0-	8793	3			N	-0-			1
*02	8702 X	8702	-0-	-0- B	-0-	8702	3			N	-0-			1

WARMSLEY (MACKHANK)														CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC															
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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WARMSLEY (VAUGHN)														CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC															
LEMMONS GAS UNIT															
WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690															
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3				N	-0-			51
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			51
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			51
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			51
VOELKEL															
WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590															
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3				N	-0-			48
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3				N	-0-			48
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	3				N	-0-			48
12	3100 N	3514	-0-	414	-0-	3514	3				N	-0-			48
01	739 N	325	-0-	-414	-0-	325	3				N	-0-			48
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-			48
GREEN GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700															
09	0 W	18429	-0-	18429	835606	17903	3	526	9	N	478	467	1		235
10	0 W	18695	-0-	18695	854301	18275	3	420	9	N	382	535	1		82
11	872418 X	18117	-0-	-854301	-0-	17646	3	471	9	N	428	353	1		157
12	19189 X	17379	-0-	-1810	-0-	16974	3	405	9	N	368	349	1		176
01	19189 X	17810	-0-	-1379	-0-	17428	3	382	9	N	347	449	1		74
02	17192 X	14963	-0-	-2229	-0-	14508	3	455	9	N	414	284	1		204
BUCH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532															
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			11
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			11
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
LEMMONS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684															
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3				N	-0-			40
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			40
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			40
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
02	5 N	-0-	-0-	-5	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-						N	-0-					30	
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					30	
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					30	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
R. GREEN			WELL #:			1	RRCID -> 264785			COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SINAST GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 288751			COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752					
09	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12446	3	106 9	N	96	177 1						37	
10	17918 X	13424	-0-	-4494	-0-	13162	3	262 9	N	238	181 1						94	
11	17160 X	12726	-0-	-4434	-0-	12536	3	190 9	N	173	180 1						87	
12	17174 X	12525	-0-	-4649	-0-	12260	3	265 9	N	241	181 1						147	
01	13423 X	12355	-0-	-1068	-0-	12167	3	188 9	N	171	141 1						177	
02	12124 X	10148	-0-	-1976	-0-	9963	3	185 9	N	168	298 1						47	
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					
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
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					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
GARY-ENGLAND GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 255351			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831					
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-						49	
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-						49	
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-						49	
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-						49	
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-						49	
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DORADO DRILLING, INC.				223295												
K-SISTERS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.	11000	-	11610
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
VOELKEL GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.	10730	-	12675
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	520	1	2494	2	N		27				212
						30	9									
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	600	1	2769	2	N		48	178	1		82
						53	9									
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	600	1	3042	2	N		35				117
						39	9									
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	580	1	3110	2	N		60				177
						66	9									
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	600	1	2666	2	N		50				227
						55	9									
*02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	520	1	2594	2	N		62	189	1		100
						68	9									
KALLINA				WELL #:	2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	13297	PERF.	10795	-	13194
09	2610 X	2470	-0-	-140	-0-	725	1	1692	2	Y		48				133
						53	9									
10	2697 X	2622	-0-	-75	-0-	725	1	1831	2	Y		60				193
						66	9									
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	725	1	1883	2	Y		59	179	1		73
						65	9									
12	2697 X	2594	-0-	-103	-0-	700	1	1830	2	Y		58				131
						64	9									
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	725	1	2230	2	Y		61				192
						67	9									
*02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	700	1	2379	2	Y		65	179	1		78
						72	9									
KALLINA				WELL #:	1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.	10500	-	11195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

WARMSLEY, S. (10550)														CNTY: DE WITT	
FAULCONER ENERGY, LLC															
CHANDLER GAS UNIT															
		WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL.	DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10210	- 11985
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		8520	X	8313	-0-	-207	-0-	750	1	7513	2	N	45		202
								50	9						
10		9021	X	7891	-0-	-1130	-0-	775	1	7060	2	N	51	185 1	68
								56	9						
11		8850	X	8601	-0-	-249	-0-	750	1	7773	2	N	71		139
								78	9						
12		9145	X	4553	-0-	-4592	-0-	475	1	4078	2	N	-0-		139
01		9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-		139
02		8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	9	148 1	-0-
BAUMANN GAS UNIT														WELL #:	
														2H	
														RRCID ->	
														250086	
														COMPL. DATE	
														03/09/2009	
														TOTAL DEPTH	
														10141	
														PERF.10370	
														- 13275	
09		6210	X	1380	-0-	-4830	-0-	425	1	951	2	N	4		42
								4	9						
10		6169	X	1787	-0-	-4382	-0-	550	1	1236	2	N	1		43
								1	9						
11		5520	X	3037	-0-	-2483	-0-	575	1	2443	2	N	17		60
								19	9						
12		6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	775	1	5349	2	N	42		102
								46	9						
01		6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	700	1	5685	2	N	53		155
								58	9						
*02		7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	700	1	7009	2	N	55		210
								61	9						
BUCHHORN GAS UNIT														WELL #:	
														1H	
														RRCID ->	
														250898	
														COMPL. DATE	
														05/04/2009	
														TOTAL DEPTH	
														9968	
														PERF.10340	
														- 14715	
09		3420	X	2955	-0-	-465	-0-	600	1	2319	2	N	33		152
								36	9						
10		3441	X	2806	-0-	-635	-0-	620	1	2139	2	N	43		195
								47	9						
11		3000	X	2485	-0-	-515	-0-	600	1	1844	2	N	37	179 1	53
								41	9						
12		3069	X	2580	-0-	-489	-0-	620	1	1915	2	N	41		94
								45	9						
01		3069	X	2603	-0-	-466	-0-	600	1	1952	2	N	46		140
								51	9						
02		2772	X	2562	-0-	-210	-0-	560	1	1956	2	N	42		182
								46	9						
BAUMANN GAS UNIT														WELL #:	
														1H	
														RRCID ->	
														251990	
														COMPL. DATE	
														01/16/2009	
														TOTAL DEPTH	
														10172	
														PERF.	
														0 - 10455	
09		5160	X	4285	-0-	-875	-0-	300	1	3963	2	N	20		128
								22	9						
10		5301	X	2938	-0-	-2363	-0-	260	1	2660	2	N	16		144
								18	9						
11		5130	X	2590	-0-	-2540	-0-	220	1	2355	2	N	14		158
								15	9						
12		4898	X	3292	-0-	-1606	-0-	280	1	2987	2	N	23		181
								25	9						
01		4433	X	3858	-0-	-575	-0-	260	1	3566	2	N	29	174 1	36
								32	9						
*02		4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	280	1	3760	2	N	34		70
								37	9						

WARMSLEY, S. (10550)															95256 575															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																													
FAULCONER ENERGY, LLC															//CONT.// 263648																																																																										
BRYSCHE GAS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 255666															COMPL. DATE 01/11/2010															TOTAL DEPTH 9961															PERF.10180 - 12175														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																	
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	17			2744	2	N	15							68																																																																	
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	18			2714	2	N	16							84																																																																	
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	25			2684	2	N	23							107																																																																	
12	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	600	1	25			2076	2	N	23							130																																																																	
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	26			2890	2	N	24							154																																																																	
*02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	28			2547	2	N	25							179																																																																	
FLETCHER OPERATING, LLC															273611																																																																										
KNANDEL GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 221679															COMPL. DATE 04/10/2006															TOTAL DEPTH 10700															PERF.10512 - 10532														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							111																																																																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							111																																																																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							111																																																																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							111																																																																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							111																																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							111																																																																	
KNANDEL GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 221807															COMPL. DATE 06/29/2006															TOTAL DEPTH 10718															PERF.10510 - 10538														
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1362	3						N	-0-							16																																																																	
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3			41	9	N	37								53																																																																	
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	3			54	9	N	49			75	1				27																																																																	
12	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1372	3					N	-0-								27																																																																	
01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	1356	3					N	-0-								27																																																																	
02	1344	N	1244	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	1244	3					N	-0-								27																																																																	
KNANDEL GAS UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 229699															COMPL. DATE 03/01/2007															TOTAL DEPTH 13325															PERF.12220 - 12225														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							34																																																																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							34																																																																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							34																																																																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							34																																																																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							34																																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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														
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-								N	-0-							22																																																																	
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-								N	-0-							22																																																																	
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-								N	-0-							22																																																																	
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-								N	-0-							22																																																																	
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-								N	-0-							22																																																																	
02	0	N	-0-	-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														
09	2340	X	1631	-0-	-709	-0-	-0-	-0-	1631	3						N	-0-							14																																																																	
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	3						N	-0-							14																																																																	
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	3						N	-0-							14																																																																	
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	3			75	9	N	68								82																																																																	
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	3			1	9	N	1			65	1				18																																																																	
*02	2492	N	2328	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	2258	3			70	9	N	64								82																																																																	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10410 X	5687	-0-	-4723	-0-	1957 1 68 9	3662 2	N	62			256
10	10757 X	38	-0-	-10719	-0-	3 1	35 2	N	-0-			256
11	10410 X	2040	-0-	-8370	-0-	1058 1	982 2	N	-0-			256
12	10695 X	3745	-0-	-6950	-0-	2689 1	1049 2	N	6			262
01	10695 X	936	-0-	-9759	-0-	7 9 871 1	65 2	N	-0-			262
*02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	922 1 157 9	5559 2	N	143	183 1		222
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				
09	2040	-0-	-0-	-2040 B	-5788			N	-0-			281
10	2108	-0-	-0-	-2108 B	-7896			N	-0-			281
11	1740 #	5186	-0-	3446 B	-4450	5163 3	23 9	N	21	178 1		124
12	1116 #	3135	-0-	2019 B	-2431	3106 3	29 9	N	26			150
*01	1371 N	3802	-0-	2431 B	-0-	3728 3	74 9	N	67	185 1		32
02	1904	NO RPT	-0-	-1904 B	-1904			N	NO RPT			32
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				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAYSIDE (FRI0 3700)				95557 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC				886209								
MORTON		WELL #:		2	RRCID -> 257636	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4360 - 4380				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WEARDEN		WELL #: 1	RRCID -> 230673	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4211	-	4214
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WEARDEN (4450)		//CONT.//		95569 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776						
WEARDEN B		WELL #:		1 T	RRCID -> 251053	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4225	-	4228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEARDEN RANCH (3750)				95572 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
O'TOOL OIL & GAS, LLC				616966						
LONGS RIVER		WELL #:		1	RRCID -> 266679	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 4807	PERF. 3717	-	3720
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBER, S. (1170)				95700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.				390664						
PANTEL, NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 129974	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL DEPTH 1793	PERF. 1010	-	1014
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEED (LOWER FRI0)				95795 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
WEED		WELL #:		1	RRCID -> 218584	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9382	-	9604
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057						
PREWITT		WELL #:		3A	RRCID -> 205331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 10971	-	11008
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					199
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					212
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					212

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
BIG EASY		WELL #:		1	RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					97
*02	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			97
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		612414	RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209	
ALBRECHT, EMMETT				1						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	3100 N	4886	-0-	1786	1786	4820	2	66	9	125
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					125
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1786					125
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284	
DAVIS				1						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
REUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		206
REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		42
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284														
09	3150 X	2034	-0-	-1116	-0-	2014	2	20	9	Y	18			70
10	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	2584	2	239	9	Y	217	232	1	55
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	1091	1	2255	2	Y	31			86
						34	9							
12	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	650	1	2063	2	Y	46			132
						51	9							
01	2883 X	1702	-0-	-1181	-0-	363	1	1292	2	Y	43			175
						47	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623														
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT		27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT		27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT		27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020														
UNITED TEXAS OIL LLC 877689 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686														
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-		-0-
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2				N	-0-		-0-
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2				N	-0-		-0-
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-		-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
U1 RANCH OIL 880291 RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223														
09	1020 N	845	-0-	-175	-0-	810	2	35	9	Y	32			292
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	998	2	37	9	Y	34			326
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	957	2	48	9	Y	44	170	1	200
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	993	2	28	9	Y	25			225
01	1023 N	925	-0-	-98	-0-	899	2	26	9	Y	24			249
02	952 N	572	-0-	-380	-0-	555	2	17	9	Y	15			264

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)														
U1 RANCH OIL														
LUKER														
				//CONT.//	95848 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
				//CONT.//	880291									
				WELL #:	3 T	RRCID -> 188974				COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)														
UNITED TEXAS OIL LLC														
SIMMONS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 220875				COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324	
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-		6009
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		6009
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-		6009
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-		6009
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-		6009
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6009

WEESATCHE, NE. (WILCOX)														
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
ALBRECHT														
				WELL #:	3	RRCID -> 286114				COMPL. DATE 11/21/2018			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC														
MELINDA														
				WELL #:	1	RRCID -> 190826				COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

U1 RANCH OIL														
LUKER														
				WELL #:	3-C	RRCID -> 186395				COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573	
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-		-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-		-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-		-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-		-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-		-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	1			N	-0-		-0-

LUKER														
				WELL #:	2-C	RRCID -> 186421				COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398	
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		195
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-		195
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-		195
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-		195
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-		195
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	2			Y	-0-		195

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
*02	14B2 EXT	63	-0-	63	63	5	1	58	2	N	-0-			209
RAMTEX ENERGY LLC			690225											
BREEDEN			WELL #:		1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9920 -	9928		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
DAVIS			WELL #:		2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9983 -	10003		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200)			95850 110		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945											
PITTMAN			WELL #:		1	RRCID ->	209888	COMPL. DATE 02/13/2005	TOTAL	DEPTH 2600	PERF. 1222 -	1227		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)		95850 408	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
MIDSTATES CORPORATION		566101						
PITTMAN		WELL #:	RRCID -> 135289	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9055 - 9063		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	66
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018								
WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
HEARD		WELL #:	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071 - 5092		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414						
DOHMANN "A"		WELL #:	RRCID -> 234520	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5064 - 5066		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
SADDLE LAKE ENERGY, LLC		743067						
ARNECKE		WELL #:	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862 - 4924		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
02	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 #:	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642 - 4652		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) ESTATE OF JAMES L. NELSON E. HENKE				//CONT.// WELL #:	95853 041 254443 1	ASSOCIATED RRCID -> 242488	CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2008				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	165	9	N	150	155	1			17
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	209	9	N	190	186	1			21
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	209	9	N	190	154	1			57
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	132	9	N	120	144	1			33
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	132	9	N	120					153
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	132	9	N	120	178	1			95
SUE-ANN OPERATING, L.C. WEISE				WELL #:	828352 2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003				TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) KEBO OIL & GAS, INC. NORRELL				WELL #:	95853 180 453170 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 106627	CAPACITY COMPL. DATE 05/07/1983				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*02	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	27	27	2			N	-0-					147
THOMAS, ANNE				WELL #:	828352 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE 12/01/1983				TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK				WELL #:	828352 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792							
09	7230 X	6531	-0-	-699	-0-	-0-	-0-	682	1	5802	2	Y	43					129
10	7564 X	6175	-0-	-1389	-0-	-0-	-0-	711	1	5428	2	Y	33					162
11	7320 X	5850	-0-	-1470	-0-	-0-	-0-	687	1	5104	2	Y	54	174	1			42
12	7564 X	7109	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	446	1	6619	2	Y	40					82
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	6380	2	Y	139	158	1			63
02	6104 X	5679	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	285	1	5357	2	Y	34					97

WEESATCHE, W. (J SAND)														95853 190	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352			
WEISE, ANNIE														WELL #: 1	RRCID -> 210500	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1380 #	1231	-0-	-149	-0-	128	1	1094	2	Y		8					71
10	1426 #	1099	-0-	-327	-0-	126	1	964	2	Y		8					79
11	1290 #	1041	-0-	-249	-0-	123	1	916	2	Y		2					81
12	1333 #	1041	-0-	-292	-0-	66	1	975	2	Y		-0-					81
01	1271 #	1114	-0-	-157	-0-	69	1	1045	2	Y		-0-					81
02	1148 #	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y		NO RPT					81
WEESATCHE, WEST (LULING)														95853 246	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443			
IDEUS UNIT														WELL #: 3	RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					100
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
WEESATCHE, WEST (10,400)														95853 926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														612414			
GRUETZMACHER														WELL #: 2	RRCID -> 170642	COMPL. DATE 09/02/1998	TOTAL DEPTH 14804 PERF. 10400 - 10405
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					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				
M	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	70	-0-	70	70		10 1		60 2	N	-0-			-0-
WELDER RANCH		96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
VAQUERO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12026 - 12090				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MOAIC OIL LLC		589978												
SMAJSTRLA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 2620 - 2630				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5330 - 5384				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
RAU														
96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
254443														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			68
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			68
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			68
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			68
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			68
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			68

U1 RANCH OIL														
LUKER, B. J.														
880291														
WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640														
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			78
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			78
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-			78
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-			78
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-			78
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	1			N	-0-			78

WESER (RECKLAW 7600)														
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.														
WEBB, OLLIE -A-														
96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
008511														
WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-														
WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619														
09	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-														
WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
VANDERBILT STATE			WELL #: 28	RRCID -> 184249	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 5442 - 5448	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 175	RRCID -> 158870	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 4432 - 4438	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 531	RRCID -> 160719	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 4613 - 4616	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 279	RRCID -> 245393	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 4546 - 4562	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WEST RANCH (FRI0 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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
VANDERBILT STATE -B-			WELL #: 10		RRCID -> 254348		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6054 - 6060		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (FRI0 449)			96545 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WEST RANCH "A"			WELL #: 447		RRCID -> 097778		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	5 0	-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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 #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001									
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046																			
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-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090																			
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-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054																			
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062																			
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-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050																			
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-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055																			
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-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050														
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059														
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093														
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958														
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188														
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970														
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)				//CONT.//	96545 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
WEST RANCH -A-				WELL #:	269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF.	4943 -	4947						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		0 X	-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						
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WEST RANCH (MENELEE 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						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49007							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49007							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49007							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49007							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49007							N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WEST RANCH (NOBLE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
		//CONT.//		96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5759 PERF. 3514 - 3571		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:		72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH		5593 PERF. 3446 - 3461		
09	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:		76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5597 PERF. 3443 - 3450		
09	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:		15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6377 PERF. 5707 - 5712		
09	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:		510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6060 PERF. 3442 - 3450		
09	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:		109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5126 PERF. 3426 - 3444		
09	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:		3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		10516 PERF. 5742 - 5755		
09	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)				//CONT.//	96545 520	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON												
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																					
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	155621	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	7150	PERF.	3788 -	3793											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2				WELL #:	2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	8454	PERF.	4561 -	4620											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
WEST RANCH -A-				WELL #:	174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6176	PERF.	3427 -	3451											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
WEST RANCH -A-				WELL #:	429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5853	PERF.	3420 -	3427											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
WEST RANCH (TONEY)				//CONT.//	96545 585	ASSOCIATED				49B				CNTY: JACKSON												
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																					
WEST RANCH -A-				WELL #:	54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5535	PERF.	5458 -	5476											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
WEST RANCH 'A'				WELL #:	522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL	DEPTH	8494	PERF.	5437 -	5441											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	

WEST RANCH (TONEY)			//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
TONEY, M. H., MRS.			WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5436	-	5463		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF. 5468	-	5478		
09	5490 #	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)			96545 663		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC			013365													
BENNETT, J. M. "R"			WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 5430	-	5746		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
TONEY, M. H.			WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF. 5668	-	5678		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, J.H.			WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 5762	-	5772		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		305	RRCID -> 109255	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 5634	-	5692
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID -> 111110	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 5145	-	5153
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID -> 114005	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5650	-	5694
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID -> 114885	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5674	-	5678
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID -> 121517	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5684	-	5689
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID -> 184360	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641	-	5646
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID -> 184632	COMPL. DATE 07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646	-	5656
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID -> 190308	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744 -	5768
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID -> 190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 5616 - 5626
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID -> 194705	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF. 5673 -	5688
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID -> 194726	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5648 -	5679
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID -> 199049	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 5666 -	5690
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID -> 199966	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6312 -	6316
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID -> 200209	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF. 5699 -	5732
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
WEST RANCH -A-			WELL #:		485	RRCID -> 200526		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6231	PERF. 5638 - 5648						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		202	RRCID -> 200756		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 5742 - 5774						
09	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		453	RRCID -> 200820		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5864	PERF. 5666 - 5696						
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		730					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		730					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		730					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		730					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		730					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		730					Y	-0-					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		165	RRCID -> 200825		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5807	PERF. 5700 - 5724						
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		140	RRCID -> 200838		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH		5801	PERF. 5724 - 5756						
09	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		213	RRCID -> 200908		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5740	PERF. 5616 - 5650						
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		334	RRCID -> 200909		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH		6555	PERF. 5660 - 5690						
09	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID -> 200921	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 5722	- 5750
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID -> 202825	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5670	- 5690
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID -> 203538	COMPL. DATE 04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 5686	- 5720
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID -> 203552	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5695	- 5730
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID -> 205337	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 5696	- 5730
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID -> 205519	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5670	- 5720
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID -> 206736	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5666	- 5708
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602		Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
VANDERBILT STATE -B-			WELL #:		7	RRCID -> 207291		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5792	PERF. 5730 -		5760		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-					WELL #:	460	RRCID -> 209721		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6311	PERF. 5701 -		5730	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-

WEST RANCH -A-					WELL #:	328	RRCID -> 212261		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 5722 -		5740	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-					WELL #:	137	RRCID -> 228980		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 5705 -		5738	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203				N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203				N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203				N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203				N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203				N		NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-

WEST RANCH -A-					WELL #:	333	RRCID -> 228988		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH		6563	PERF. 5668 -		5674	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-

TONEY, M. H. MRS.					WELL #:	73	RRCID -> 233537		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		7314	PERF. 5680 -		5712	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
WEST RANCH -A-			WELL #:		242	RRCID -> 288437		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 5740 - 5745							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-	
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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		520	RRCID -> 280572		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 2925 - 2960							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		75	RRCID -> 281485		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 3075 - 3095							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		415	RRCID -> 281486		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 2955 - 2995							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		489	RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 3013 - 3025							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (3470)		96545 754	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
TONEY, MRS. M. H.		WELL #: 20	RRCID -> 100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 344	RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 112	RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TONEY, M. H.		WELL #: 36D	RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)				96549 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1				WELL #:	18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7512 - 7524						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBBINS				WELL #:	7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 9266 - 9270						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
SIMONS-VANCE				WELL #:	1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5376 - 6376						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROGENIES OPERATING LLC				681161														
NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6516 - 6520						
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NAVIDAD RIVER ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	252924	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6303 - 6306						
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON															
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161															
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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															
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731															
09	14B2	EXT	500	-0-	500	2753	500	5			Y	-0-			19
10	14B2	EXT	500	-0-	500	3253	500	5			Y	-0-			19
11	3703	X	450	-0-	-3253	-0-	450	5			Y	-0-			19
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			19
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			19
WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722															
09	14B2	EXT	12	-0-	12	157	12	1			Y	-0-			5
10	14B2	EXT	10	-0-	10	167	10	1			Y	-0-			5
11	14B2	EXT	7	-0-	7	174	7	1			Y	-0-			5
12	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			5
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			5
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			5

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327													
WESTHOFF, A. E.				WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7012	PERF. 6146 -	6154				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	1200	-0-	1200		4798		1200	5			Y	-0-					37	
10	14B2 EXT	1200	-0-	1200		5998		1200	5			Y	-0-					37	
11	6998 X	1000	-0-	-5998		-0-		1000	5			Y	-0-					37	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					37	
*01	1364 X	-0-	-0-	-1364		-0-						Y	-0-					37	
02	924 N	NO RPT	-0-	-924		-0-						Y	NO RPT					37	

WESTHOFF, A. E.				WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 6275 -	6279				
09	14B2 EXT	300	-0-	300		1311		300	5			Y	-0-					4	
10	14B2 EXT	250	-0-	250		1561		250	5			Y	-0-					4	
11	1871 X	310	-0-	-1561		-0-		310	5			Y	-0-					4	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					4	
*01	341 X	-0-	-0-	-341		-0-						Y	-0-					4	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280		-0-						Y	NO RPT					4	

HASDORFF "A"				WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL	DEPTH	7007	PERF. 6195 -	6200				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					25	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					25	

WESTHOFF, A. E.				WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL	DEPTH	7016	PERF. 6717 -	6722				
09	14B2 EXT	500	-0-	500		3010		500	5			Y	-0-					28	
10	14B2 EXT	500	-0-	500		3510		500	5			Y	-0-					28	
11	3960 X	450	-0-	-3510		-0-		450	5			Y	-0-					28	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					28	
*01	899 X	-0-	-0-	-899		-0-						Y	-0-					28	
02	420 N	NO RPT	-0-	-420		-0-						Y	NO RPT					28	

HASDORFF "A"				WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 5100 -	5150				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

MCDOWELL				WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL	DEPTH	7108	PERF. 5372 -	6112				
09	6 N	6	-0-	-0-		-0-		6	2			Y	-0-					-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	2			Y	-0-					-0-	
11	6 N	1	-0-	-5		-0-		1	2			Y	-0-					-0-	
12	6 N	-0-	-0-	-6		-0-						Y	-0-					-0-	
*01	6 N	6	-0-	-0-		-0-		6	2			Y	-0-					-0-	
*02	9 N	9	-0-	-0-		-0-		9	2			Y	-0-					-0-	

MCDOWELL				WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6804 -	6807				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) PROLINE ENERGY RESOURCES INC WESTHOFF, A. E.										//CONT.// 96611 400 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
										WELL #: 17		RRCID -> 221934		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6652 - 6668			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	2278 X	501	-0-	-0-	-1777	-0-	500	5	1	9	N	1					5				
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	5			N	-0-					5				
11	660 N	650	-0-	-0-	-10	-0-	650	5			N	-0-					5				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5				
01	496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					5				
02	616 N	NO RPT	-0-	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					5				
MCDOWELL "A"					WELL #: 1		RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5410 - 5602								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100				
MCDOWELL "A"					WELL #: 2		RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5378 - 5384								
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					215				
10	62 N	47	-0-	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					215				
11	60 N	10	-0-	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					215				
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					215				
*01	62 N	48	-0-	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					215				
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					215				
MCDOWELL					WELL #: 4		RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6208 - 6326								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY GRAVES					784939 WELL #: 6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 - 5781								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
HACKBARTH					WELL #: 2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 5620 - 5630								
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-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		784939						
HACKBARTH		WELL #:		5	RRCID -> 250766	COMPL. DATE 07/11/2019	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5180 - 5184	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38 7	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	129		129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	129 1	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12302 01/08/2022										
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	
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014										
WOLF DEN (10800 SAND)				98390 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
MUSSELMAN		WELL #:		1	RRCID -> 231667	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 10796 - 10894	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5-14-2021										
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-		N	-0-		66
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
02	0 #	-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		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-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		
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		123 1	1105 2	Y			-0-								-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		88 3	931 2	Y			-0-								-0-
11	1050 N	1041	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		111 1	829 2	Y			-0-								-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101 3	998 2	Y			-0-								-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		115 1	1060 2	Y			-0-								-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-0-	-980	-0-	-0-	-0-		87 3					-0-								-0-
										130 1													
										102 3					Y	NO RPT							-0-
SMITH, V. GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606		
09	5970 X	5242	-0-	-0-	-728	-0-	-0-	-0-		481 1	4303 2	Y			81	91 1							42
10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		369 3	89 9												
11	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		592 1	4942 2	Y			93	85 1							50
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		611 3	102 9												
01	6169 X	4171	-0-	-0-	-1998	-0-	-0-	-0-		658 1	4860 2	Y			83	111 1							22
02	672 X	NO RPT	-0-	-0-	-672	-0-	-0-	-0-		627 3	91 9												
										591 1	5085 2	Y			114	104 1							32
										483 3	125 9												
										409 1	3331 2	Y			79	85 1							26
										344 3	87 9												
												Y			NO RPT								26
PALRANG, D. A. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13311 - 13500		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	Y			-0-								-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3													-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	8 2	Y			-0-								-0-
01	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		1 3													-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-								-0-
												Y			NO RPT								-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737	
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
09	16	N	16 -0- -0- -0- 1 1 9 2 Y 5 5 1 -0-						
10	31	N	15 -0- -16 -0- 1 1 5 2 Y 7 7 1 -0-						
11	30	N	20 -0- -10 -0- 1 1 9 2 Y 8 8 1 -0-						
12	31	N	18 -0- -13 -0- 1 1 7 2 Y 8 8 1 -0-						
01	62	N	17 -0- -45 -0- 1 1 6 2 Y 8 8 1 -0-						
02	196	N	NO RPT -0- -196 -0- 1 3 9 9 Y NO RPT -0-						
PALRANG, D. A. GAS UNIT									
		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730	
09	516	N	516 -0- -0- -0- 48 1 433 2 Y -0- -0-						
10	527	N	510 -0- -17 -0- 35 3 411 2 Y -0- -0-						
11	518	N	518 -0- -0- -0- 49 1 411 2 Y -0- -0-						
12	527	N	502 -0- -25 -0- 50 3 411 2 Y -0- -0-						
01	496	N	471 -0- -25 -0- 55 1 416 2 Y -0- -0-						
02	476	N	NO RPT -0- -476 -0- 52 3 385 2 Y -0- -0-						
PALRANG, D. A. GAS UNIT									
		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000	
09	12	N	7 -0- -5 -0- 1 1 5 2 Y -0- -0-						
10	10	N	7 -0- -3 -0- 1 3 5 2 Y -0- -0-						
11	9	N	7 -0- -2 -0- 1 1 5 2 Y -0- -0-						
12	7	N	6 -0- -1 -0- 1 3 4 2 Y -0- -0-						
01	7	N	5 -0- -2 -0- 1 3 4 2 Y -0- -0-						
02	7	N	NO RPT -0- -7 -0- 1 1 Y NO RPT -0-						
FLETCHER OPERATING, LLC									
		273611		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236	
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236	
09	DLQ G-10	6685	-0- 6685 10018 1258 1 5253 3 Y 158 82 1 220						
10	DLQ G-10	7347	-0- 7347 17365 1191 1 6033 3 Y 112 332						
11	23116 X	5751	-0- -17365 -0- 143 1 5608 3 Y -0- 126 1 206						
12	5102 X	5102	-0- -0- -0- 491 1 4611 3 Y -0- 75 1 131						
01	7130 X	4601	-0- -2529 -0- 88 1 4513 3 Y -0- 131						
02	6440 X	5385	-0- -1055 -0- 284 1 5038 3 Y 57 102 1 86						
MELNAR, FRED EST. UNIT									
		WELL #: 2		RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 14013	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						

WORD (EDWARDS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
MELNAR, FRED ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	2760 X	766	-0-	-1994	-0-	144	1	603	3	N	17		9	1
10	2852 X	859	-0-	-1993	-0-	139	1	706	3	N	13			
11	2280 X	161	-0-	-2119	-0-	4	1	157	3	N	-0-		3	1
12	2294 X	767	-0-	-1527	-0-	74	1	693	3	N	-0-		11	1
01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	29	1	1493	3	N	-0-			
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	558	3	N	6		11	1
						7	9							
MELNAR, FRED ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699														
09	4380 X	4191	-0-	-189	-0-	789	1	3294	3	N	98		51	1
10	4061 X	3672	-0-	-389	-0-	595	1	3015	3	N	56			
11	3930 X	2789	-0-	-1141	-0-	69	1	2720	3	N	-0-		61	1
12	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	641	1	6019	3	N	-0-		97	1
01	4495 X	4223	-0-	-272	-0-	81	1	4142	3	N	-0-			
*02	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	237	1	4197	3	N	47		85	1
						52	9							
WORD (WILCOX, LOWER)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074														
09	1470 N	577	-0-	-893	-0-	36	1	502	2	N	16		15	1
10	1426 N	302	-0-	-1124	-0-	21	3	18	9					
11	480 N	357	-0-	-123	-0-	21	1	253	2	N	7		11	1
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	20	3	8	9					
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	8		10	1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-	25	3	9	9					
						42	1	544	2	N	-0-		2	1
						29	3							
						23	1	349	2	N	-0-			
						22	3							
										N	NO RPT			
MVR WILCOX GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
APPELT GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			

WORD (WILCOX, LOWER) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC BUJNOCH-HEIRS				//CONT.//	98766 284 870354	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA						
				WELL #:	1	RRCID ->	283929	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9634	-	9654			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-		450 188 9	1	11264	2	N	171	190	1			176	
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-		465 184 9	1	11761	2	N	167	190	1			153	
11	11490	X	11138	-0-	-352	-0-		450 173 9	1	10515	2	N	157	191	1			119	
12	11873	X	11592	-0-	-281	-0-		465 194 9	1	10933	2	N	176	180	1			115	
*01	11873	X	9870	-0-	-2003	-0-		465 174 9	1	9231	2	N	158					273	
02	11200	X	7999	-0-	-3201	-0-		420 145 9	1	7434	2	N	132	192	1			213	
WICK				WELL #:				1	RRCID ->	284951	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	8458	-	8460
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	566	530	1			306	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	567	507	1			366	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	360	342	1			384	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	358	344	1			398	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	117					515	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28					543	
GRANBERRY				WELL #:				1	RRCID ->	287233	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL	DEPTH	9754	PERF.	8424	-	8436
09	2370	X	1332	-0-	-1038	-0-		150 263 9	1	919	2	N	239	181	1			266	
10	2077	X	1205	-0-	-872	-0-		180 298 9	1	727	2	N	271	365	1			172	
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-						N	201	171	1			202	
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-						N	134	158	1			178	
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	130					308	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	90					398	
WORD (5800) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. NEUHAUS UNIT				98766 426 828880				NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: LAVACA				
				WELL #:				2	RRCID ->	176025	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL	DEPTH	9205	PERF.	5791	-	5796
09	660	N	577	-0-	-83	-0-		43 1	1	534	2	N	-0-					37	
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-		43 1	1	503	2	N	-0-					37	
11	810	N	423	-0-	-387	-0-		32 1	1	391	2	N	-0-					37	
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-		50 1	1	550	2	N	-0-					37	
*01	558	N	543	-0-	-15	-0-		43 1	1	500	2	N	-0-					37	
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-		44 1	1	456	2	N	-0-					37	
WORD (8900) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GERDES "A" UNIT				98766 876 870354				NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA				
				WELL #:				1	RRCID ->	222462	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	9203	PERF.	8997	-	9000
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47	
PLUGGED AND ABANDONED				04/23/2020															

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT				98768 100 130426 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 074545	CAPACITY COMPL. DATE 03/31/1977				TOTAL	DEPTH 14526	PERF. N/A	CNTY: LAVACA		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1																
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	76	1	1002	2	Y	-0-				-0-
							94	3								
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-				-0-
							129	3								
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	83	1	1027	2	Y	-0-				-0-
							139	3								
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1036	2	Y	-0-				-0-
							106	3								
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	68	1	974	2	Y	-0-				-0-
							106	3								
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT				-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT #1																
09	10380	X	7100	-0-	-3280	-0-	463	1	6077	2	Y	-0-				-0-
							560	3								
10	10106	X	5636	-0-	-4470	-0-	398	1	4638	2	Y	-0-				-0-
							600	3								
11	7650	X	6111	-0-	-1539	-0-	408	1	5029	2	Y	-0-				-0-
							674	3								
12	7905	X	6066	-0-	-1839	-0-	413	1	5134	2	Y	-0-				-0-
							519	3								
01	7347	X	6032	-0-	-1315	-0-	357	1	5125	2	Y	-0-				-0-
							550	3								
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT				-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1																
09	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	135	1	1783	2	Y	-0-				-0-
							161	3								
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	1789	2	Y	-0-				-0-
							228	3								
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	Y	-0-				-0-
							237	3								
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	199	1	2473	2	Y	-0-				-0-
							245	3								
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	138	1	1984	2	Y	-0-				-0-
							209	3								
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT				-0-

WORD, N. (EDWARDS)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1															
WELL #: 1															
RRCID -> 083971															
COMPL. DATE 07/16/1979															
TOTAL DEPTH 14500															
PERF.13365 - 13600															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3750 X	3386	-0-	-364	-0-		217 1	2861 2	51	54	1			26	
							252 3	56 9							
10	3844 X	3358	-0-	-486	-0-		233 1	2728 2	48	48	1			26	
							344 3	53 9							
11	3600 X	3243	-0-	-357	-0-		213 1	2635 2	48	61	1			13	
							342 3	53 9							
12	3534 X	3298	-0-	-236	-0-		219 1	2738 2	67	61	1			19	
							267 3	74 9							
01	3503 X	3197	-0-	-306	-0-		185 1	2660 2	69	65	1			23	
							276 3	76 9							
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-				Y	NO RPT				23	
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1															
WELL #: 2															
RRCID -> 088607															
COMPL. DATE 06/10/1980															
TOTAL DEPTH 13700															
PERF.13192 - 13441															
09	4350 X	3853	-0-	-497	-0-		354 1	3147 2	53	73	1			27	
							294 3	58 9							
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		438 1	3634 2	62	56	1			33	
							474 3	68 9							
11	4350 X	4302	-0-	-48	-0-		454 1	3317 2	54	72	1			15	
							472 3	59 9							
12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-		535 1	4554 2	85	76	1			24	
							490 3	94 9							
01	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-		638 1	5139 2	104	94	1			34	
							590 3	114 9							
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-				Y	NO RPT				34	
RANDOW GAS UNIT #1															
WELL #: 1															
RRCID -> 089718															
COMPL. DATE 10/01/1979															
TOTAL DEPTH 14056															
PERF.13323 - 13416															
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-		377 1	4947 2	58	62	1			30	
							466 3	64 9							
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-		378 1	4404 2	53	55	1			28	
							579 3	58 9							
11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-		346 1	4255 2	48	63	1			13	
							578 3	53 9							
12	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-		366 1	4544 2	78	69	1			22	
							468 3	86 9							
01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-		333 1	4775 2	88	81	1			29	
							521 3	97 9							
02	5376 X	NO RPT	-0-	-5376	-0-				Y	NO RPT				29	
KRUPALA, E. J. GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 091825															
COMPL. DATE 01/28/1981															
TOTAL DEPTH 5820															
PERF.13232 - 13585															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
RANDOM GAS UNIT #1 //CONT.// 130426 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5910 X	5442	-0-	-468	-0-		348 1	4570 2		Y	87	94 1		45
							428 3	96 9						
10	6045 X	5389	-0-	-656	-0-		374 1	4354 2		Y	84	84 1		45
							569 3	92 9						
11	5520 X	5378	-0-	-142	-0-		353 1	4350 2		Y	78	102 1		21
							589 3	86 9						
12	5704 X	5495	-0-	-209	-0-		370 1	4599 2		Y	50	57 1		14
							471 3	55 9						
01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-		342 1	4912 2		Y	56	52 1		18
							533 3	62 9						
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT			18
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420														
09	7860 X	7814	-0-	-46	-0-		506 1	6647 2		Y	37	35 1		19
							620 3	41 9						
10	8122 X	7590	-0-	-532	-0-		533 1	6219 2		Y	33	34 1		18
							802 3	36 9						
11	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-		501 1	6183 2		Y	27	38 1		7
							824 3	30 9						
12	8060 X	6976	-0-	-1084	-0-		472 1	5876 2		Y	35	32 1		10
							589 3	39 9						
01	8060 X	6310	-0-	-1750	-0-		371 1	5333 2		Y	33	32 1		11
							570 3	36 9						
02	7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT			11
GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A														
09	3420 X	2618	-0-	-802	-0-		235 1	2092 2		Y	94	107 1		48
							188 3	103 9						
10	3503 X	2719	-0-	-784	-0-		252 1	2097 2		Y	93	91 1		50
							268 3	102 9						
11	3390 X	2517	-0-	-873	-0-		261 1	1922 2		Y	70	101 1		19
							257 3	77 9						
12	3379 X	3131	-0-	-248	-0-		288 1	2471 2		Y	115	102 1		32
							245 3	127 9						
01	3038 X	2704	-0-	-334	-0-		259 1	2102 2		Y	107	104 1		35
							225 3	118 9						
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT			35
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500														
09	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-		433 1	5688 2		Y	127	136 1		65
							522 3	140 9						
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-		469 1	5479 2		Y	123	122 1		66
							709 3	135 9						
11	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-		447 1	5508 2		Y	115	150 1		31
							735 3	127 9						
12	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-		448 1	5578 2		Y	168	152 1		47
							562 3	185 9						
01	6727 X	6657	-0-	-70	-0-		382 1	5493 2		Y	175	165 1		57
							589 3	193 9						
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT			57

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5700 X	4527	-0-	-1173	-0-	417 1	3693 2	65 9	Y	59	63	1		30
10	5890 X	4689	-0-	-1201	-0-	352 3	3689 2	66 9	Y	60	58	1		32
11	4620 X	4531	-0-	-89	-0-	446 1	3500 2	69 9	Y	63	78	1		17
12	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	488 3	3590 2	91 9	Y	83	77	1		23
01	4681 X	4467	-0-	-214	-0-	478 1	3525 2	98 9	Y	89	83	1		29
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-	484 3			Y	NO RPT				29
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570														
09	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	256 1	2274 2	31 9	Y	28	28	1		14
10	2821 N	2767	-0-	-54	-0-	210 3	2189 2	31 9	Y	28	27	1		15
11	2730 N	2706	-0-	-24	-0-	264 1	2106 2	28 9	Y	25	33	1		7
12	2821 N	2369	-0-	-452	-0-	283 3	1924 2	26 9	Y	24	24	1		7
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	285 3	2276 2	34 9	Y	31	28	1		10
02	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	281 1			Y	NO RPT				10
HOFFER, LEO GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347														
09	2760 N	2755	-0-	-5	-0-	178 1	2336 2	24 9	Y	22	24	1		11
10	2759 N	2708	-0-	-51	-0-	217 3	2208 2	23 9	Y	21	21	1		11
11	2820 N	2761	-0-	-59	-0-	189 1	2253 2	22 9	Y	20	26	1		5
12	2852 N	2832	-0-	-20	-0-	288 3	2372 2	28 9	Y	25	23	1		7
01	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	303 3	2358 2	28 9	Y	25	24	1		8
02	2492 N	NO RPT	-0-	-2492	-0-	191 1			Y	NO RPT				8
BLUDAU, L. A. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525														
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	299 1	2675 2	129 9	Y	117	117	1		60
10	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	234 3	2464 2	119 9	Y	108	110	1		58
11	3240 X	2985	-0-	-255	-0-	295 1	2274 2	106 9	Y	96	128	1		26
12	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	308 3	2545 2	138 9	Y	125	116	1		35
01	3348 X	3225	-0-	-123	-0-	297 1	2540 2	140 9	Y	127	120	1		42
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	247 3			Y	NO RPT				42
GERLICH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553														CNTY: LAVACA	
NON-ASSOCIATED CAPACITY															
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 CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE															
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	201 1	2633 2	Y	62	67	1			32	
						248 3	68 9								
10	3038 X	3022	-0-	-16	-0-	209 1	2438 2	Y	58	59	1			31	
						311 3	64 9								
11	3210 X	2886	-0-	-324	-0-	185 1	2286 2	Y	103	106	1			28	
						302 3	113 9								
12	3317 X	2890	-0-	-427	-0-	186 1	2320 2	Y	140	129	1			39	
						230 3	154 9								
01	3317 X	2930	-0-	-387	-0-	164 1	2352 2	Y	151	141	1			49	
						248 3	166 9								
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			Y	NO RPT					49	
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416															
09	3270 X	2989	-0-	-281	-0-	274 1	2422 2	Y	51	56	1			26	
						237 3	56 9								
10	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	282 1	2331 2	Y	49	49	1			26	
						313 3	54 9								
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	326 1	2381 2	Y	124	116	1			34	
						335 3	136 9								
12	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	260 1	2219 2	Y	150	142	1			42	
						235 3	165 9								
01	3193 X	2700	-0-	-493	-0-	254 1	2055 2	Y	150	143	1			49	
						226 3	165 9								
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			Y	NO RPT					49	
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	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															
09	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	355 1	4645 2	Y	21	23	1			11	
						444 3	23 9								
10	5084 X	4867	-0-	-217	-0-	342 1	3986 2	Y	19	20	1			10	
						518 3	21 9								
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	340 1	4192 2	Y	18	23	1			5	
						563 3	20 9								
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	374 1	4650 2	Y	26	24	1			7	
						473 3	29 9								
01	5084 X	4888	-0-	-196	-0-	288 1	4126 2	Y	26	25	1			8	
						445 3	29 9								
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-			Y	NO RPT					8	

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 138274														
COMPL. DATE														
N/A														
TOTAL DEPTH 14552														
PERF.13856 - 14028														
CNTY: LAVACA														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4500 X	4194	-0-	-306	-0-	265 1	3652 2	152 3	125 9	Y	114	114 1		-0-
10	4650 X	4236	-0-	-414	-0-	289 1	3510 2	152 3	145 9	Y	132	132 1		-0-
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	292 1	3789 2	292 3	163 9	Y	148	148 1		-0-
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	320 1	4137 2	294 3	150 9	Y	136	136 1		-0-
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	223 3	150 9	270 1	4028 2	Y	142	142 1		-0-
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-	261 3	156 9			Y	NO RPT			-0-
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 145402														
COMPL. DATE 03/09/1993														
TOTAL DEPTH 13950														
PERF.13638 - 13770														
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	9 3	189 9	Y	172	84 1		88
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	14 3	219 9	Y	199	180 1		107
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	13 3	129 9	Y	117	117 1		107
12	310 N	120	-0-	-190	-0-	1 1	9 2	1 3	109 9	Y	99	99 1		107
01	372 N	100	-0-	-272	-0-	2 1	31 2	4 3	63 9	Y	57	57 1		107
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			107
KRUPALA, E.J. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 152748														
COMPL. DATE 12/08/1994														
TOTAL DEPTH 13655														
PERF.13298 - 13512														
09	5400 X	4376	-0-	-1024	-0-	408 1	3627 2	333 3	8 9	Y	7	8 1		4
10	5239 X	4968	-0-	-271	-0-	478 1	3970 2	511 3	9 9	Y	8	8 1		4
11	4920 X	4881	-0-	-39	-0-	520 1	3822 2	515 3	24 9	Y	22	20 1		6
12	5084 X	4970	-0-	-114	-0-	474 1	4057 2	407 3	32 9	Y	29	27 1		8
01	4960 X	4462	-0-	-498	-0-	444 1	3602 2	385 3	31 9	Y	28	27 1		9
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT			9
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 157793														
COMPL. DATE 01/21/1996														
TOTAL DEPTH 16867														
PERF.13920 - 16705														
09	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	464 1	6112 2	552 3	90 9	Y	82	88 1		42
10	7471 X	7291	-0-	-180	-0-	508 1	5935 2	759 3	89 9	Y	81	80 1		43
11	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	478 1	5908 2	781 3	83 9	Y	75	98 1		20
12	7471 X	7162	-0-	-309	-0-	480 1	5979 2	593 3	110 9	Y	100	92 1		28
01	7471 X	7249	-0-	-222	-0-	422 1	6067 2	642 3	118 9	Y	107	100 1		35
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT			35

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
F. SOBOTIK GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1830 N	1720	-0-	-110	-0-	111 1	1471 2	Y	22	24	1			11
						114 3	24 9							
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	139 1	1639 2	Y	25	23	1			13
						191 3	28 9							
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	127 1	1571 2	Y	17	26	1			4
						208 3	19 9							
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	131 1	1627 2	Y	23	21	1			6
						162 3	25 9							
01	1984 N	1844	-0-	-140	-0-	108 1	1558 2	Y	12	14	1			4
						165 3	13 9							
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT					4
BLUDAU, L. A. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472														
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT					-0-
GERLICH GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414														
09	2700 X	2579	-0-	-121	-0-	231 1	2068 2	Y	95	103	1			49
						175 3	105 9							
10	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	200 1	1667 2	Y	77	85	1			41
						204 3	85 9							
11	2670 X	2257	-0-	-413	-0-	232 1	1719 2	Y	78	98	1			21
						220 3	86 9							
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	253 1	2180 2	Y	129	114	1			36
						205 3	142 9							
01	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	252 1	2052 2	Y	131	124	1			43
						210 3	144 9							
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			Y	NO RPT					43
HOFFER, LEO GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510														
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	208 1	2736 2	Y	137	139	1			70
						254 3	151 9							
10	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	223 1	2603 2	Y	131	131	1			70
						338 3	144 9							
11	3300 X	2947	-0-	-353	-0-	189 1	2325 2	Y	110	150	1			30
						312 3	121 9							
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	230 1	2853 2	Y	157	143	1			44
						289 3	173 9							
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	201 1	2887 2	Y	169	158	1			55
						312 3	186 9							
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			Y	NO RPT					55

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
GERLICH GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100														
CNTY: LAVACA														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	652 1	5851 2	Y	165	181 1				84
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	475 3	182 9	Y	155	156 1				83
11	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	650 1	5444 2	Y	274	282 1				75
12	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	651 3	171 9	Y	379	348 1				106
01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	784 1	5811 2	Y	393	371 1				128
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	723 3	301 9	Y	NO RPT					128
						712 1	6147 2							
						558 3	417 9							
						721 1	5885 2							
						585 3	432 9							
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1														
WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590														
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	93 1	822 2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	77 3			-0-					-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	93 1	771 2	Y	-0-					-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	102 3			-0-					-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	103 1	755 2	Y	-0-					-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-	103 3			-0-					-0-
						107 1	917 2	Y	-0-					-0-
						94 3			-0-					-0-
						91 1	733 2	Y	-0-					-0-
						80 3			-0-					-0-
F. SOBOTIK GAS UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510														
09	2070 N	1810	-0-	-260	-0-	118 1	1554 2	Y	-0-					-0-
10	2294 N	1998	-0-	-296	-0-	138 3			-0-					-0-
11	2280 N	1996	-0-	-284	-0-	141 1	1649 2	Y	-0-					-0-
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	208 3			-0-					-0-
01	1984 N	1544	-0-	-440	-0-	133 1	1646 2	Y	-0-					-0-
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-	217 3			-0-					-0-
						139 1	1733 2	Y	-0-					-0-
						172 3			-0-					-0-
						91 1	1314 2	Y	-0-					-0-
						139 3			-0-					-0-
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1														
WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
									NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
FAT TIRE														
WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	1356	1	16362	2	Y	10	10	1	-0-
						1759	3	11	9					
10	19809 X	19276	-0-	-533	-0-	1359	1	15879	2	Y	2	2	1	-0-
						2036	3	2	9					
11	19170 X	16041	-0-	-3129	-0-	1071	1	13224	2	Y	3	3	1	-0-
						1743	3	3	9					
12	19809 X	18728	-0-	-1081	-0-	1272	1	15840	2	Y	43	43	1	-0-
						1569	3	47	9					
01	36308 X	36308	-0-	-0-	-0-	2141	1	30795	2	Y	114	114	1	-0-
						3247	3	125	9					
02	17136 X	NO RPT	-0-	-17136	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC														
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A														
09	DLQ G-10	2873	-0-	2873	4875	2800	2	73	9	Y	66	82	1	127
10	DLQ G-10	2723	-0-	2723	7598	2609	2	114	9	Y	104	75	1	156
11	DLQ G-10	1964	-0-	1964	9562	1951	2	13	9	Y	12	156	1	12
12	14554 X	4992	-0-	-9562	-0-	4883	2	109	9	Y	99	9	1	102
01	2976 X	2292	-0-	-684	-0-	2203	2	89	9	Y	81			183
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT			183
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510														
09	DLQ G-10	1411	-0-	1411	2786	1398	2	13	9	Y	12	16	1	24
10	DLQ G-10	955	-0-	955	3741	937	2	18	9	Y	16	14	1	26
11	DLQ G-10	1035	-0-	1035	4776	875	2	160	9	Y	145	35	1	136
12	3000 N	1489	-0-	-1511	3265	1475	2	14	9	Y	13	102	1	47
01	3100 N	1390	-0-	-1710	1555	1372	2	18	9	Y	16			63
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	575					Y	NO RPT			63
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431														
09	DLQ G-10	3138	-0-	3138	5477	3066	2	72	9	Y	65	60	1	110
10	DLQ G-10	2358	-0-	2358	7835	2290	2	68	9	Y	62	65	1	107
11	DLQ G-10	1998	-0-	1998	9833	1921	2	77	9	Y	70	111	1	66
12	12999 X	3166	-0-	-9833	-0-	3090	2	76	9	Y	69	50	1	85
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4188	2	138	9	Y	125			210
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			210
ALBERT SMOLIK UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
09	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1750	981	2	26	9	Y	24	20	1	39
10	DLQ G-10	888	-0-	888	2638	855	2	33	9	Y	30	23	1	46
11	DLQ G-10	1659	-0-	1659	4297	1631	2	28	9	Y	25	47	1	24
12	3000 N	1148	-0-	-1852	2445	1120	2	28	9	Y	25	18	1	31
01	3100 N	1126	-0-	-1974	471	1086	2	40	9	Y	36			67
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT			67
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														
EILERS, WILLIAM A.														
WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378														
09	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3368	1673	2	6	9	Y	5	48	1	21
10	DLQ G-10	1528	-0-	1528	4896	1522	2	6	9	Y	5			26
11	DLQ G-10	1852	-0-	1852	6748	1840	2	12	9	Y	11			37
12	DLQ G-10	2369	-0-	2369	9117	2357	2	12	9	Y	11			48
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9117					Y	NO RPT			48
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9117					Y	NO RPT			48

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670										
POHL, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 088965		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13219 - 13429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	213	-0-	213	800	209	2	4	9	Y	4	42	1	37
10	T. A.	163	-0-	163	963	159	2	4	9	Y	4			41
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	963					Y	NO RPT			41
12	T. A.	176	-0-	176	1139	174	2	2	9	Y	2			51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1139					Y	NO RPT			51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1139					Y	NO RPT			51

EILERS, W. A.		WELL #:		2	RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13265 - 13425			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EILERS, W. A.		WELL #:		2H	RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13075 - 15491			
09	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8055	3985	2	3	9	Y	3	43	1	15
10	DLQ G-10	2920	-0-	2920	10975	2917	2	3	9	Y	3			18
11	DLQ G-10	3169	-0-	3169	14144	3161	2	8	9	Y	7			25
12	DLQ G-10	3948	-0-	3948	18092	3927	2	21	9	Y	19			44
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18092					Y	NO RPT			44
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18092					Y	NO RPT			44

EILERS, W. A.		WELL #:		3H	RRCID -> 217936		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 13641		PERF.13565 - 16545			
09	DLQ G-10	400	-0-	400	2061	397	2	3	9	Y	3	48	1	21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061					Y	3			24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061					Y	-0-			24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2061					Y	-0-			24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2061					Y	NO RPT			24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2061					Y	NO RPT			24

LGDC CORPORATION		500227												
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14060 - 14090			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

MCEWANS		WELL #:		1	RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.11076 - 11090			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS)				//CONT.//	98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327												
JANAK				WELL #:	1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL	DEPTH	14168	PERF.	13669	-	13754	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				106	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106	
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				106	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106	
DOLORES				WELL #:	1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL	DEPTH	13805	PERF.	13452	-	13747	
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				167	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167	
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				167	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.					828880												
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL	DEPTH	14018	PERF.	N/A			
09	990	N	872	-0-	-118	-0-	133	1	739	2	N	-0-				33	
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	136	1	677	2	N	-0-				33	
11	960	N	844	-0-	-116	-0-	167	1	677	2	N	-0-				33	
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	138	1	720	2	N	-0-				33	
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	177	1	641	2	N	-0-				33	
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	146	1	584	2	N	-0-				33	
WOYTEK-EDWARDS UNIT				WELL #:	1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL	DEPTH	13811	PERF.	13341	-	13442	
09	3000	N	3651	-0-	651	651	559	1	3092	2	N	-0-				142	
10	3100	N	3443	-0-	343	994	574	1	2869	2	N	-0-				142	
11	3000	N	2256	-0-	-744	250	447	1	1803	2	N	5				147	
							6	9									
12	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	389	1	2021	2	N	-0-				147	
01	3100	X	2239	-0-	-861	-0-	484	1	1755	2	N	-0-				150	
02	2800	X	2479	-0-	-321	-0-	496	1	1980	2	N	3	121	1		32	
							3	9									
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091617	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL	DEPTH	14551	PERF.	13466	-	13599	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
KUBENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL	DEPTH	14257	PERF.	13417	-	13576	
09	DLQ	G-10	538	-0-	538	1122	40	1	498	2	Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	568	-0-	568	1690	40	1	528	2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	3034	97	1	1239	2	Y	7				7	
							8	9									
12	3547	X	513	-0-	-3034	-0-	49	1	464	2	Y	-0-				7	
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	Y	-0-				7	
02	1260	N	402	-0-	-858	-0-	34	1	368	2	Y	-0-				7	

WORD, N. (EDWARDS) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. WYNNE GAS UNIT															//CONT.// 98768 100 828880 WELL #:															NON-ASSOCIATED RRCID -> 094865															CAPACITY COMPL. DATE 08/14/1981															CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578																																												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																		
				PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																																																			
09		1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	933	2	N	-0-							60																																																																																		
10		903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	830	2	N	-0-							60																																																																																		
11		930	N	819	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	69	1	750	2	N	-0-							60																																																																																		
12		1054	N	903	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	76	1	827	2	N	-0-							60																																																																																		
01		899	N	766	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	N	-0-							60																																																																																		
02		756	N	701	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-							60																																																																																		

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT															WELL #:															1															RRCID -> 095081															COMPL. DATE 08/30/1981															TOTAL DEPTH 14112															PERF.13515 - 13471														
09		2160	X	2138	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	327	1	1811	2	N	-0-							97																																																																																		
10		2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1987	2	N	4							101																																																																																		
										4	9																																																																																													
11		2550	X	2417	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	480	1	1937	2	N	-0-							101																																																																																		
12		2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	2419	2	N	-0-							101																																																																																		
01		3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	2885	2	N	6							107																																																																																		
										7	9																																																																																													
*02		3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	2829	2	N	8	80	1					35																																																																																		
										9	9																																																																																													

WOYTEK-EDWARDS															WELL #:															2															RRCID -> 104738															COMPL. DATE 03/23/1983															TOTAL DEPTH 14418															PERF.13370 - 13454														
09		16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	1	13537	2	N	900	1025	1					37																																																																																		
										990	9																																																																																													
10		18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	1	14114	2	N	1078	885	1					230																																																																																		
										1186	9																																																																																													
11		8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	1	6772	2	N	501	522	1					209																																																																																		
										551	9																																																																																													
12		3937	X	72	-0-	-3865	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	N	-0-							209																																																																																		
01		3937	X	3	-0-	-3934	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	176	1					38																																																																																		
02		3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-	-0-	-0-					N	-0-							38																																																																																		

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT															WELL #:															3															RRCID -> 108309															COMPL. DATE 11/02/1983															TOTAL DEPTH 14034															PERF.13290 - 13385														
09		1140	X	1132	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	173	1	959	2	N	-0-							84																																																																																		
10		2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	2498	2	N	-0-							84																																																																																		
11		2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	1822	2	N	-0-							84																																																																																		
12		2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	2114	2	N	-0-							84																																																																																		
01		9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	1	7783	2	N	-0-							84																																																																																		
*02		1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1451	2	N	-0-							84																																																																																		

WYNNE GAS UNIT															WELL #:															3															RRCID -> 111417															COMPL. DATE 06/17/1984															TOTAL DEPTH 13763															PERF.13204 - 13541														
09		930	N	758	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	N	-0-							55																																																																																		
10		955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	877	2	N	-0-							55																																																																																		
11		780	N	693	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	56	1	637	2	N	-0-							55																																																																																		
12		809	N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	-0-							55																																																																																		
01		961	N	616	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	67	1	549	2	N	-0-							55																																																																																		
*02		725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	-0-							55																																																																																		

MUELLER GAS UNIT															WELL #:															2															RRCID -> 112256															COMPL. DATE 07/30/1984															TOTAL DEPTH 13806															PERF.13263 - 13578														
09		630	N	567	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	N	-0-							123																																																																																		
10		615	N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-							123																																																																																		
11		638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-							123																																																																																		
12		722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	N	-0-							123																																																																																		
01		625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	574	2	N	-0-							123																																																																																		
*02		655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	599	2	N	-0-							123																																																																																		

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13267 - 13542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	-0-		62	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-		62	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	2	N	-0-		62	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-		62	
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	N	-0-		62	
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	2	N	-0-		62	

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13407 - 13547			
09	DLQ G-10	257	-0-	257	551	18	1	239	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	260	-0-	260	811	18	1	242	2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	251	-0-	251	1062	25	1	226	2	Y	-0-		-0-	
12	1495 N	433	-0-	-1062	-0-	37	1	396	2	Y	-0-		-0-	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-		-0-	
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	Y	-0-		-0-	

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13270 - 13419			
09	DLQ G-10	4783	-0-	4783	8923	583	1	4073	2	Y	115	155 1	169	
						127	9							
10	DLQ G-10	4432	-0-	4432	13355	583	1	3849	2	Y	-0-		169	
11	DLQ G-10	4262	-0-	4262	17617	572	1	3653	2	Y	34		203	
						37	9							
12	22352 X	4735	-0-	-17617	-0-	651	1	4040	2	Y	40		243	
						44	9							
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	553	1	3133	2	Y	32	160 1	114	
						35	9							
02	4452 X	4014	-0-	-438	-0-	563	1	3411	2	Y	36		150	
						40	9							

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13330 - 13418			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		-0-	

KUBENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 140335		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13904		PERF.13581 - 13759			
09	DLQ G-10	3486	-0-	3486	9303	523	1	2963	2	Y	-0-		30	
10	DLQ G-10	2201	-0-	2201	11504	523	1	1678	2	Y	-0-		30	
11	DLQ G-10	2925	-0-	2925	14429	467	1	2450	2	Y	7		37	
						8	9							
12	16673 X	2244	-0-	-14429	-0-	445	1	1799	2	Y	-0-		37	
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	474	1	2098	2	Y	-0-		37	
02	3248 X	2940	-0-	-308	-0-	478	1	2462	2	Y	-0-		37	

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	4590	-0-	4590	10044	579 123 9	3888 2	Y	112	176	1		28	
10	DLQ G-10	4707	-0-	4707	14751	579 314 9	3814 2	Y	285	170	1		143	
11	DLQ G-10	4588	-0-	4588	19339	595 32 9	3961 2	Y	29				172	
12	24736 X	5397	-0-	-19339	-0-	689 44 9	4664 2	Y	40	80	1		132	
01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	649 182 9	4248 2	Y	165	81	1		215	
02	4284 X	3575	-0-	-709	-0-	588 28 9	2959 2	Y	25	81	1		160	
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584														
09	DLQ G-10	303	-0-	303	631	22 1	281 2	Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	318	-0-	318	949	22 1	296 2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	291	-0-	291	1240	22 1	269 2	Y	-0-				-0-	
12	1539 N	299	-0-	-1240	-0-	25 1	274 2	Y	-0-				-0-	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26 1	297 2	Y	-0-				-0-	
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30 1	305 2	Y	-0-				-0-	
WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588														
09	DLQ G-10	4301	-0-	4301	8851	308 1	3993 2	Y	-0-				113	
10	DLQ G-10	3679	-0-	3679	12530	308 45 9	3326 2	Y	41				154	
11	DLQ G-10	3623	-0-	3623	16153	276 6 9	3341 2	Y	5				158	
12	20293 X	4140	-0-	-16153	-0-	343 24 9	3773 2	Y	22				180	
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	330 1	3793 2	Y	-0-				180	
02	4004 X	3537	-0-	-467	-0-	306 1	3231 2	Y	-0-	113	1		68	
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640														
09	DLQ G-10	1175	-0-	1175	2483	86 1	1089 2	Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	1212	-0-	1212	3695	86 1	1126 2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	1400	-0-	1400	5095	108 2 9	1290 2	Y	2				2	
12	2500 N	1536	-0-	-964	4131	118 1	1418 2	Y	-0-				2	
01	3100 N	1292	-0-	-1808	2323	110 2 9	1180 2	Y	2	4	1		-0-	
*02	2800 N	1310	-0-	-1490	833	113 2 9	1195 2	Y	2				2	
WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556														
*08	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	212 1	2552 2	Y	-0-				64	
*09	DLQ G-10	2542	-0-	2542	5306	189 1	2353 2	Y	-0-				64	
*10	DLQ G-10	2361	-0-	2361	7667	189 1	2172 2	Y	-0-				64	
*11	DLQ G-10	2389	-0-	2389	10056	183 2 9	2204 2	Y	2				66	
*12	12274 X	2218	-0-	-10056	-0-	186 3 9	2029 2	Y	3				69	
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	180 1	1991 2	Y	-0-				69	
02	2380 X	1739	-0-	-641	-0-	148 1	1591 2	Y	-0-	69	1		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
09	DLQ G-10	317	-0-	317	622	23	1	294	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	395	-0-	395	1017	23	1	372	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	1356	26	1	313	2	Y	-0-		-0-
12	1707 N	351	-0-	-1356	-0-	28	1	323	2	Y	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	15	-0-	-293	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736													
*03	5115 X	2354	-0-	-2761	-0-	1035	1	1315	2	Y	4	15 1	155
						4	9						
04	4320 X	1041	-0-	-3279	-0-	913	1	128	2	Y	-0-		155
05	4464 X	3138	-0-	-1326	-0-	1138	1	2000	2	Y	-0-		155
06	2280 X	1332	-0-	-948	-0-	941	1	391	2	Y	-0-		155
07	2356 X	1734	-0-	-622	-0-	1006	1	728	2	Y	-0-		155
*08	DLQ G-10	5397	-0-	5397	5397	1264	1	4119	2	Y	13		168
						14	9						
09	DLQ G-10	2394	-0-	2394	7791	986	1	1394	2	Y	13	177 1	4
						14	9						
*10	DLQ G-10	8714	-0-	8714	16505	986	1	7666	2	Y	56		60
						62	9						
*11	DLQ G-10	6990	-0-	6990	23495	1364	1	5557	2	Y	63		123
						69	9						
*12	26301 X	2806	-0-	-23495	-0-	1111	1	1674	2	Y	19		142
						21	9						
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	1165	1	2493	2	Y	15		157
						17	9						
02	4704 X	3623	-0-	-1081	-0-	1080	1	2529	2	Y	13	66 1	104
						14	9						
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600													
09	DLQ G-10	3263	-0-	3263	7974	212	1	3025	2	Y	24		151
						26	9						
10	DLQ G-10	2749	-0-	2749	10723	212	1	2537	2	Y	-0-		127
11	DLQ G-10	2271	-0-	2271	12994	174	1	2088	2	Y	8		136
						9	9						
12	15519 X	2525	-0-	-12994	-0-	200	1	2305	2	Y	18		154
						20	9						
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	193	1	2356	2	Y	17		171
						19	9						
02	3052 X	2976	-0-	-76	-0-	262	1	2684	2	Y	27	100 1	97
						30	9						
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608													
09	4200 X	3775	-0-	-425	-0-	296	1	3479	2	N	-0-		167
10	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	296	1	3770	2	N	33		200
						36	9						
11	4200 X	3773	-0-	-427	-0-	286	1	3465	2	N	20		220
						22	9						
12	4278 X	4080	-0-	-198	-0-	331	1	3723	2	N	24		244
						26	9						
01	4185 X	3792	-0-	-393	-0-	300	1	3467	2	N	23		267
						25	9						
02	3696 X	3549	-0-	-147	-0-	308	1	3229	2	N	11	183 1	95
						12	9						

WORD, N. (EDWARDS)				//CONT.//	98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				//CONT.//	828880												
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL	DEPTH 13681	PERF.13533	- 15750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25		25				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25 1	-0-				
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL	DEPTH 16757	PERF. N/A					
09	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	525	1	2909 2	N	-0-			137				
10	3968 X	3332	-0-	-636	-0-	556	1	2776 2	N	-0-			137				
11	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	1826	1	7382 2	N	30			167				
						33	9										
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	932	1	4845 2	N	-0-			167				
01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	992	1	3592 2	N	3			175				
						3	9										
*02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	803	1	3204 2	N	16	102 1		89				
						18	9										
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL	DEPTH 13870	PERF.13605	- 13779				
09	DLQ G-10	179	-0-	179	362	13	1	166 2	Y	-0-			-0-				
10	DLQ G-10	178	-0-	178	540	13	1	165 2	Y	-0-			-0-				
11	DLQ G-10	182	-0-	182	722	14	1	168 2	Y	-0-			-0-				
12	940 N	218	-0-	-722	-0-	18	1	200 2	Y	-0-			-0-				
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118 2	Y	-0-			-0-				
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	5	1	54 2	Y	-0-			-0-				
APPELT GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 229830		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL	DEPTH 13668	PERF.14452	- 15406				
09	DLQ G-10	2008	-0-	2008	5532	597	1	1411 2	Y	-0-			91				
10	DLQ G-10	2557	-0-	2557	8089	829	1	1681 2	Y	43			134				
						47	9										
11	DLQ G-10	4362	-0-	4362	12451	584	1	3742 2	Y	33			167				
						36	9										
12	17378 X	4927	-0-	-12451	-0-	872	1	4055 2	Y	-0-			167				
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1077	1	3150 2	Y	54	102 1		163				
						59	9										
02	4060 X	3581	-0-	-479	-0-	1216	1	2332 2	Y	30			193				
						33	9										
MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #:	4	RRCID -> 231247		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL	DEPTH 13655	PERF.13938	- 15681				
09	DLQ G-10	1549	-0-	1549	3514	461	1	1088 2	Y	-0-			75				
10	DLQ G-10	1968	-0-	1968	5482	645	1	1308 2	Y	14			89				
						15	9										
11	DLQ G-10	2554	-0-	2554	8036	343	1	2194 2	Y	15			104				
						17	9										
12	10637 X	2601	-0-	-8036	-0-	450	1	2093 2	Y	53	53 1		104				
						58	9										
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	814	1	2379 2	Y	9			72				
						10	9										
*02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	957	1	1836 2	Y	12			84				
						13	9										

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1023	1	2412	2	N	-0-	73
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1209	1	2449	2	N	-0-	73
11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	582	1	3733	2	N	-0-	73
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	745	1	3463	2	N	-0-	73
01	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	1755	1	5131	2	N	-0-	73
*02	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	3495	1	6704	2	N	14	87
						15	9					

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619												
09	DLQ G-10	5054	-0-	5054	10689	1504	1	3550	2	Y	-0-	120
10	DLQ G-10	5074	-0-	5074	15763	1673	1	3389	2	Y	11	130
						12	9					
11	DLQ G-10	5122	-0-	5122	20885	690	1	4425	2	Y	6	137
						7	9					
12	27791 X	6906	-0-	-20885	-0-	1208	1	5613	2	Y	77	80
						85	9					
01	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	1771	1	5176	2	Y	8	22
						9	9					
*02	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1885	1	3615	2	Y	-0-	22

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874												
09	DLQ G-10	7691	-0-	7691	15855	2290	1	5401	2	Y	-0-	52
10	DLQ G-10	7564	-0-	7564	23419	2498	1	5063	2	Y	3	55
						3	9					
11	DLQ G-10	7593	-0-	7593	31012	1022	1	6554	2	Y	15	70
						17	9					
12	38522 X	7510	-0-	-31012	-0-	1330	1	6180	2	Y	-0-	70
01	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	1922	1	5620	2	Y	7	-0-
						8	9					
02	7168 X	5482	-0-	-1686	-0-	1878	1	3604	2	Y	-0-	-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902												
09	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2691	364	1	857	2	Y	-0-	7
10	DLQ G-10	1126	-0-	1126	3817	365	1	740	2	Y	19	27
						21	9					
11	DLQ G-10	1120	-0-	1120	4937	150	1	963	2	Y	6	32
						7	9					
12	6440 X	1503	-0-	-4937	-0-	255	1	1186	2	Y	56	89
						62	9					
01	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	327	1	955	2	Y	8	48
						9	9					
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	430	1	826	2	Y	-0-	48

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13485 - 13694

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	7			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

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
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	81	1	761	2	N	-0-					-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	20	3	629	2	N	-0-					-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	581	2	N	-0-					-0-
12	775 N	625	-0-	-150	-0-	44	3	543	2	N	-0-					-0-
01	744 N	585	-0-	-159	-0-	75	1	500	2	N	-0-					-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-	41	3			N	NO RPT					-0-

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	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
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	16	3	520	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	378	-0-	-273	-0-	37	3	338	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	323	-0-	-266	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	29	3			Y	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

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
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	603	1	4245	2	N	-0-					-0-
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	603	1	4410	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	4740	-0-	-30	-0-	611	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	5022 X	5002	-0-	-20	-0-	674	1	4328	2	N	-0-					-0-
01	5022 X	4349	-0-	-673	-0-	605	1	3744	2	N	-0-					-0-
02	4536 X	3596	-0-	-940	-0-	544	1	3052	2	N	-0-					-0-

WORD, N. (7400)														CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS UNIT															
WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WORD, N. (7550)														CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															
BRICE UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	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															
09	DLQ G-10	14516	-0-	14516	15097	1044	1	13289	2	Y	166	179	1	-0-	
						183	9								
10	DLQ G-10	15281	-0-	15281	30378	1044	1	13874	2	Y	330	187	1	143	
						363	9								
11	DLQ G-10	15391	-0-	15391	45769	1129	1	14189	2	Y	66			209	
						73	9								
12	64092 X	18323	-0-	-45769	-0-	1483	1	16717	2	Y	112	100	1	221	
						123	9								
01	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	1350	1	16345	2	Y	289	100	1	410	
						318	9								
*02	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	1403	1	15070	2	Y	99	100	1	410	
						109	9								

WORD, N. (7600)														CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC															
FISHBECK															
WELL #: 870354 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32	
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017															

WORD, N. (7800)														CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843															
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WORD, N. (7800)		//CONT.//		98768 385	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
NEUHAUS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 286162		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7875 - 7880			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1122										
09	780		-0-	-0-	-780 B	-1902				Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-1902				Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0- B	-1902				Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0- B	-1902				Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0- B	-1902				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	1 B	-1901		1 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-780	CANCELLED UNDERAGE ->									
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			
09	1110 #	4	-0-	-1106	-0-	4 2				N	-0-			32
10	1147 #	20	-0-	-1127	-0-	1 1	18 2			N	-0-			32
						1 3								
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			32
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2				N	-0-			32
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			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			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORD, N. (8500)				98768 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354										
SMOLIK		WELL #:		2	RRCID -> 245469		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8480 - 8485			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED				07/17/2019										

WORD N. (9300)		98768 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354							
SMOLIK 'A'		WELL #:		RRCID -> 257124		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016									
YANTA (WILCOX LOWER)		99240 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
RAMTEX ENERGY LLC		690225							
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 202572		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
YOAKUM (DEERSLAYER SAND)		99361 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
TURNER GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 224970		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				41
YOAKUM (EDWARDS)		99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
KUESTER UNIT		WELL #:		RRCID -> 162215		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353	
09	12810 X	9713	-0-	-3097	-0-	162	1	9551 2 N	-0-
10	13237 X	9119	-0-	-4118	-0-	152	1	8967 2 N	-0-
11	12720 X	9257	-0-	-3463	-0-	112	1	9145 2 N	-0-
12	10695 X	3299	-0-	-7396	-0-	51	1	3248 2 N	-0-
01	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	190	1	11042 2 N	-0-
*02	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	157	1	9082 2 N	-0-
KUESTER UNIT		WELL #:		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500	
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	70	1	4166 2 N	-0-
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	73	1	4340 2 N	-0-
11	3510 X	1899	-0-	-1611	-0-	23	1	1876 2 N	-0-
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	82	1	5203 2 N	-0-
01	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	59	1	3405 2 N	-0-
*02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	66	1	3854 2 N	-0-
STEINMANN		WELL #:		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691	
09	13860 X	8596	-0-	-5264	-0-	143	1	8453 2 N	-0-
10	12028 X	8975	-0-	-3053	-0-	149	1	8826 2 N	-0-
11	11610 X	3370	-0-	-8240	-0-	41	1	3329 2 N	-0-
12	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	176	1	11212 2 N	-0-
01	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	168	1	9750 2 N	-0-
*02	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	152	1	8811 2 N	-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT														
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587																			
HENSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	176160	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL	DEPTH	14360	PERF.14130 - 14304											
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
09		167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	N	-0-			-0-							
10		331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	N	-0-			-0-							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12		72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-0-							
01		273	N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	N	-0-			-0-							
*02		214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-			-0-							
HENSON GAS UNIT													WELL #:		2H	RRCID ->	179325	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	14320	PERF.14338 - 17011
09		20850	X	11921	-0-	-8929	-0-	199	1	11722	2	N	-0-			-0-							
10		21545	X	217	-0-	-21328	-0-	4	1	213	2	N	-0-			-0-							
11		20850	X	7812	-0-	-13038	-0-	95	1	7717	2	N	-0-			-0-							
12		15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	237	1	15035	2	N	-0-			-0-							
01		13919	X	13868	-0-	-51	-0-	235	1	13633	2	N	-0-			-0-							
02		11116	X	10774	-0-	-342	-0-	183	1	10591	2	N	-0-			-0-							
GARRETT GAS UNIT													WELL #:		2H	RRCID ->	180883	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL	DEPTH	17660	PERF.14172 - 15840
09		604	N	604	-0-	-0-	-0-	10	1	594	2	N	-0-			-0-							
10		3100	N	11344	-0-	8244	-0-	188	1	11156	2	N	-0-			-0-							
11		3000	N	577	-0-	-2423	-0-	7	1	570	2	N	-0-			-0-							
12		3100	N	440	-0-	-2660	-0-	7	1	433	2	N	-0-			-0-							
01		3577	X	416	-0-	-3161	-0-	7	1	409	2	N	-0-			-0-							
02		1624	X	308	-0-	-1316	-0-	5	1	303	2	N	-0-			-0-							
HENSON GAS UNIT													WELL #:		3H	RRCID ->	244340	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL	DEPTH	14295	PERF.14682 - 17441
09		12300	X	9472	-0-	-2828	-0-	158	1	9314	2	N	-0-			-0-							
10		12710	X	10430	-0-	-2280	-0-	173	1	10257	2	N	-0-			-0-							
11		12300	X	7667	-0-	-4633	-0-	93	1	7574	2	N	-0-			-0-							
12		12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	191	1	12093	2	N	-0-			-0-							
01		10416	X	8320	-0-	-2096	-0-	141	1	8179	2	N	-0-			-0-							
02		9408	X	1259	-0-	-8149	-0-	22	1	1237	2	N	-0-			-0-							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC													280875										
MOTT, JULIA GAS UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.13993 - 14943
09		4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-			74							
10		5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-			74							
11		5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-			74							
12		4836	X	4716	-0-	-120	-0-	4716	2			N	-0-			74							
01		5952	X	5082	-0-	-870	-0-	5082	2			N	-0-			74							
02		5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					N	NO RPT			74							
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A													WELL #:		2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.14045 - 14321
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875													
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	30
KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476													
09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2				N	-0-	67
10	4836 X	3236	-0-	-1600	-0-	3236	2				N	-0-	67
11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2				N	-0-	67
12	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2				N	-0-	67
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2				N	-0-	67
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-						N	NO RPT	67
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018													
09	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2				N	-0-	20
10	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2				N	-0-	20
11	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2				N	-0-	20
12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2				N	-0-	20
01	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2				N	-0-	20
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832	-0-						N	NO RPT	20
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-	100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89						N	NO RPT	100
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													
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N		-0-	-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1636	2	N		-0-	-0-
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	7	1	1814	2	N		-0-	-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	8	1	2077	2	N		-0-	-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	31	1	1937	2	N		-0-	-0-
*02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	54	1	1408	2	N		-0-	-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													
09	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	911	1	8181	2	N		-0-	104
10	9238 X	9150	-0-	-88	-0-	811	1	8336	2	N		3	107
						3	9						
11	9180 X	8162	-0-	-1018	-0-	801	1	7361	2	N		-0-	107
12	9486 X	4630	-0-	-4856	-0-	525	1	4105	2	N		-0-	107
01	9486 X	55	-0-	-9431	-0-	5	1	50	2	N		-0-	107
*02	16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	2317	1	14085	2	N		-0-	107

YOAKUM (EDWARDS) UNIT PETROLEUM COMPANY FRUEDE										//CONT.//		99361 142 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
										WELL #:		2H		RRCID -> 248624		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 14319		PERF. 14969 - 16440	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09		29190 X	26340	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-			30 1	26310	2	N	-0-					-0-	
10		30163 X	24945	-0-	-0-	-5218	-0-	-0-			31 1	24914	2	N	-0-					-0-	
11		29190 X	25568	-0-	-0-	-3622	-0-	-0-			30 1	25538	2	N	-0-					-0-	
12		30163 X	21671	-0-	-0-	-8492	-0-	-0-			31 1	21640	2	N	-0-					-0-	
01		28458 X	11740	-0-	-0-	-16718	-0-	-0-			31 1	11709	2	N	-0-					-0-	
02		24584 X	23194	-0-	-0-	-1390	-0-	-0-			28 1	23166	2	N	-0-					-0-	
YOAKUM (LOWER WILCOX) UNIT PETROLEUM COMPANY SAMPLES										99361 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
										WELL #:		1		RRCID -> 211477		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8750 - 8882	
09		2550 #	-0-	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-						N	-0-					198	
10		2728 #	-0-	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-						N	-0-	2	114	1		86	
11		2640 #	-0-	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-						N	-0-					86	
12		2728 #	-0-	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-						N	-0-					86	
01		56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56	2		N	-0-					86	
*02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2		N	-0-					86	
YOAKUM (WILCOX 7300) ATLAS OPERATING LLC SIMEK-COOK UNIT										99361 320 036587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
										WELL #:		1		RRCID -> 221061		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 7341 - 7348	
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-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC J. MOTT										280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
										WELL #:		3		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7332 - 7347	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3										877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
										WELL #:		5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7331 - 7344	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY CHANDLER UNIT										877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
										WELL #:		3		RRCID -> 285865		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 7200 - 7350	
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-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					152
10		1302 N	719	-0-	-583	-0-	719	2			N	-0-					152
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					152
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					152
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					152
02		1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					152
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476							
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					102
10		310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					102
11		330 N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					102
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					102
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					102
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					102
YOAKUM (WILCOX 8,200)				99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099													
CHANDLER UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166							
09		480 N	358	-0-	-122	-0-	117	1	241	2	Y	-0-					109
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	152	1	258	2	Y	6	27	1			88
							36	3		7							
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	91	1	334	2	Y	-0-					88
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	114	1	415	2	Y	-0-					88
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	114	1	402	2	Y	-0-					88
02		392 N	326	-0-	-66	-0-	115	1	210	2	Y	1					89
							1	9									
YOAKUM (WILCOX 8300)				99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099													
TURNER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 132395		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YOAKUM (3RD 8250 UPPER)				99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099													
RICE, EUGENE				WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YOAKUM (8600)			99361 923			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099												
FREUDE UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	141028	COMPL. DATE	03/11/1992	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8627 - 8631	
09	930 N	41	-0-	-889	-0-	13	1	28	2	N	-0-				145
10	837 N	153	-0-	-684	-0-	51	1	88	2	N	2	44	1		103
						12	3	2	9						
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				103
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-				103
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	2	N	-0-				103
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-				103
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHIDLER, MARK L., INC.			776590												
WENDT			WELL #:			1	RRCID ->	198016	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6050 - 6056	
09	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	504	1	763	2	N	3				167
						3	9								
10	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	450	1	589	2	N	5				172
						6	9								
11	1230 N	960	-0-	-270	-0-	230	1	730	2	N	-0-				172
12	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	300	1	782	2	N	6				178
						7	9								
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	682	1	858	2	N	11				189
						12	9								
02	896 N	634	-0-	-262	-0-	374	1	246	2	N	13	139	2		63
						14	9								
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)														99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327									
BROUGHTON GAS UNIT 0/A														WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							276		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							276		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							276		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							276		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							276		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							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	
09	4860 #	4479	-0-	-381	-0-	4425	2	54	9	N	49	177	1								89		
10	4929 #	4501	-0-	-428	-0-	4447	2	54	9	N	49										138		
11	4680 #	4570	-0-	-110	-0-	4483	2	87	9	N	79	1	8								216		
12	4774 #	4539	-0-	-235	-0-	4465	2	74	9	N	67	178	1								105		
01	4743 #	4445	-0-	-298	-0-	4371	2	74	9	N	67										172		
02	4256 #	3962	-0-	-294	-0-	3900	2	62	9	N	56										228		
PHOENIX MIDSTREAM, LLC														664133									
PHOENIX														WELL #: 1		RRCID -> 270957		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 772		PERF. 7160 - 7696	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)														99427 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
P1 ENERGY, LLC														631633									
KULAWIK														WELL #: 2		RRCID -> 150592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 2580 - 2674	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
KULAWIK														WELL #: 3		RRCID -> 177060		COMPL. DATE 12/24/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10964 - 10971	
09	9810 #	7659	-0-	-2151	-0-	7626	2	33	9	N	30	195	1								80		
10	9641 #	7331	-0-	-2310	-0-	7242	2	89	9	N	81										161		
11	8550 #	5142	-0-	-3408	-0-	5032	2	110	9	N	100	191	1								70		
12	8835 #	4836	-0-	-3999	-0-	4756	2	80	9	N	73										143		
01	8773 #	4600	-0-	-4173	-0-	4508	2	92	9	N	84										227		
02	7140 #	3896	-0-	-3244	-0-	3796	2	100	9	N	91	190	1								128		
YORKTOWN (7100)														99427 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.														451136									
BOLDT, F. T., UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 086652		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7107 - 7112	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT							-0-		

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (7200)			99427 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
C.F.O., INC.			121046															
DLUGOSCH			WELL #:			1	RRCID -> 164631			COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
5-D OPERATING INC			953762															
DLUGOSCH			WELL #:			3	RRCID -> 166238			COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)			99429 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT						
CIMROD, LLC			153468															
SEIM, AGNES			WELL #:			1	RRCID -> 233244			COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)			99430 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC			253102															
EICHHORN GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 234204			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792					
09	3194 X	3194	-0-	-0-	B	-0-	3194	2			N	-0-					96	
10	3092 X	3092	-0-	-0-	B	-0-	3092	2			N	-0-					96	
11	3054 X	3054	-0-	-0-	B	-0-	3054	2			N	-0-					96	
12	3151 X	3151	-0-	-0-	B	-0-	3151	2			N	-0-					96	
*01	2958 X	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	2			N	-0-					96	
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	B	-0-					N	NO RPT					96	
EDWARD KESELING GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 247814			COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535					
09	270 N	413	-0-	143 B	-20005	413	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	363	-0-	363 B	-19642	363	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	313	-0-	313 B	-19329	313	2				N	-0-					-0-	
12	279 N	353	-0-	74 B	-19255	353	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	334	-0-	334 B	-18921	334	2				N	-0-					-0-	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252 B	-18921						N	NO RPT					-0-	
ROEHL GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 263858			COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337					
09	18090 X	12520	-0-	-5570 B	-0-	12520	2				N	-0-					-0-	
10	18693 X	15581	-0-	-3112 B	-0-	15581	2				N	-0-					-0-	
11	15810 X	13258	-0-	-2552 B	-0-	13258	2				N	-0-					-0-	
12	14663 X	11566	-0-	-3097 B	-0-	11566	2				N	-0-					-0-	
*01	13756 X	13756	-0-	-0 B	-0-	13756	2				N	-0-					-0-	
02	14084 X	NO RPT	-0-	-14084 B	-0-						N	NO RPT					-0-	

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)														
CHALLENGER OIL														
LEDWIG GAS UNIT														
WELL #:					99430 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
					142330									
						RRCID ->	118985	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	8906 - 8917	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991														
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2														
WELL #:					99432 140	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
					521516									
					1	RRCID ->	138470	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10410 - 10432	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
P1 ENERGY, LLC														
KULAWIK														
WELL #:					631633									
					3	RRCID ->	163101	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10264 - 10437	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1														
WELL #:					99432 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
					521516									
					1	RRCID ->	053255	COMPL. DATE	12/27/1971	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1														
WELL #:					2	RRCID ->	059225	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1														
WELL #:					4	RRCID ->	174916	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11084 - 11088	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-			208	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-			146	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

YOUNGEEN		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774	
								PERF. 3736 - 3740	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820	
								PERF. 3712 - 3715	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769	
								PERF. 3744 - 3755	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818	
								PERF. 3764 - 3768	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				14
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214	
								PERF. 3707 - 3712	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

YOUNG (FRIO 3610)			99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297																
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:	28	RRCID ->	225640	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL	DEPTH	3828	PERF.	3570 - 3590						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:	47	RRCID ->	226047	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL	DEPTH	3809	PERF.	3392 - 3574						
09	3484 X	3484	-0-	-0-	B	-0-	3484	2				N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	4836 X	4836	-0-	-0-	B	-0-	4836	2				N	-0-					-0-	
12	3842 X	3842	-0-	-0-	B	-0-	3842	2				N	-0-					-0-	
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	3248 X	2095	-0-	-1153	B	-0-	2095	2				N	-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:	42	RRCID ->	258433	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	3841	PERF.	3510 - 3515						
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150						N	NO RPT					-0-	
EDLER, J.B.			WELL #:	20	RRCID ->	258955	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL	DEPTH	5732	PERF.	3500 - 3510						
09	50 X	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2				N	-0-					-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
EVANS			WELL #:	1	RRCID ->	269854	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	3438 - 3454						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72	
YOUNG (HOCKLEY 4500)			99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297																
EDLER, J.B.			WELL #:	23	RRCID ->	183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5815	PERF.	4564 - 4781						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
EDLER, J. B.		WELL #:		25 T	RRCID ->	211840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 4596 - 4605			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		35	RRCID ->	240437	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4520 - 4538			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		37	RRCID ->	240441	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4526 - 4757			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		61	RRCID ->	240560	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3992 - 4026			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		32	RRCID ->	252951	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 4482 - 4505			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		30	RRCID ->	253841	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 4444 - 4462			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:			RRCID ->	259864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5718 - 5722			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		67	RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		26	RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
EVANS		WELL #:		2	RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
RIGGLE		WELL #:		2	RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
EDLER, J. B.		WELL #:		38	RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	23	64
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	30	25
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
EDLER, J.B.		WELL #:		40	RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)														CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
KRAUSE															
WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				14
10	1178 N	260	-0-	-918	-0-	260	2			N	-0-				14
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				14
12	961 N	494	-0-	-467	-0-	494	2			N	-0-				14
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				14
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				14

CRAFT															
WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

EDLER, J.B.															
WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790															
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-				104
10	5394 X	5363	-0-	-31	-0-	5363	2			N	-0-				104
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-				104
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-				104
01	5363 X	3583	-0-	-1780	-0-	3583	2			N	-0-				104
02	4844 X	2479	-0-	-2365	-0-	2479	2			N	-0-				104

YOUNG (PETERS, MIDDLE)														CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT															
DAVIS, NONA BERRY															
WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY															
WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-				-0-

EDLER, J. B.															
WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	15	1		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				7

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	
M	0											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT		-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
DAVIS, NONA B.			WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 03/25/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3849 - 3925	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4089 - 4093	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4064 - 4066	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGEEN (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				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
09	14B2	EXT	50	-0-	50	50			50	2				N	-0-						-0-													
10	14B2	EXT	507	-0-	507	557			507	2				N	-0-						-0-													
11	601	X	44	-0-	-557	-0-			44	2				N	-0-						-0-													
12		50 X	50	-0-	-0-	-0-			50	2				N	-0-						-0-													
01	496	N	146	-0-	-350	-0-			146	2				N	-0-						-0-													
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-			108	2				N	-0-						-0-													
EDLER, J. B.															WELL #: 25 C					RRCID -> 211845					COMPL. DATE 05/06/2005					TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790				
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-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
EDLER, J. B.															WELL #: 28					RRCID -> 231280					COMPL. DATE 12/18/2008					TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
EDLER, J. B.															WELL #: 26					RRCID -> 231281					COMPL. DATE 12/30/2009					TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700				
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-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
DAVIS, NONA BERRY															WELL #: 59					RRCID -> 231283					COMPL. DATE 08/31/2007					TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
NONA BERRY DAVIS															WELL #: 60					RRCID -> 233241					COMPL. DATE 09/18/2007					TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710				
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-													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
DAVIS, NONA BERRY															WELL #: 62					RRCID -> 233288					COMPL. DATE 01/22/2009					TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752				
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-													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													

YOUNG (VICKSBURG 3700)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-				14
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2			N	-0-				14
11	570 N	281	-0-	-289	-0-	281 2			N	-0-				14
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				14
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2			N	-0-				14
*02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2			N	-0-				14
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716														
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
YOUNG (5500) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496														
09	4411 X	4411	-0-	-0- B	-0-	4411 2			N	-0-				76
10	6114 X	6114	-0-	-0- B	-0-	6114 2			N	-0-				76
11	4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	4854 2			N	-0-				76
12	4831 X	4831	-0-	-0- B	-0-	4831 2			N	-0-				76
01	6107 X	5370	-0-	-737 B	-0-	5370 2			N	-0-				76
02	5516 X	3788	-0-	-1728 B	-0-	3788 2			N	-0-				76
KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				17
EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440														
09	2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 2			N	-0-				25
10	3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	3999 2			N	-0-				25
11	1620 X	1007	-0-	-613 B	-0-	1007 2			N	-0-				25
12	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-				25
01	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-				25
02	1512 X	99	-0-	-1413 B	-0-	99 2			N	-0-				25

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
EDLER, J.B.		WELL #:		33	RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					20
EVANS		WELL #:			RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013										
RIGGLE		WELL #:		1	RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564	
09	179 X	179	-0-	-0- B	-0-	50	2	129	9	290
10	372 X	200	-0-	-172 B	-0-	68	2	132	9	410
11	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					498
12	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					459
01	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					535
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					586
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	3360	-0-	-0-	-3360	-0-					-0-
10	4974	4801	-0-	-173	-0-	4801	2			-0-
11	3360	3331	-0-	-29	-0-	3331	2			-0-
12	3472	3066	-0-	-406	-0-	3066	2			-0-
01	3472	3358	-0-	-114	-0-	3358	2			-0-
02	3136	2001	-0-	-1135	-0-	2001	2			-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	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					66

YOUNGEEN, WEST (3800)															
SUGAREK FARMS															
SUGAR -A-															
					99460 100	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					828346										
					WELL #:	1	RRCID ->	100764	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3811 - 3813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YOWARD (8275)															
BAR D OIL CORPORATION															
YOWARD															
					99528 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					049730										
					WELL #:	8	RRCID ->	087256	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8232 - 8240	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YOWARD (9200)															
BRITANCO, L.L.C.															
GOREE, AUDREY C.															
					99528 600	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					093620										
					WELL #:	1D	RRCID ->	084251	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9219 - 9228	
09	1913 N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1891	2	22	9	N	20			140
10	1860 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1305	2	22	9	N	20			160
11	1530 N	953	-0-	-0-	B	-0-	929	2	24	9	N	22			182
12	1984 N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1635	2	20	9	N	18			200
01	2180 N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2169	2	11	9	N	10			210
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1480	2	13	9	N	12			222
AUNT AUDREY															
					WELL #:	1	RRCID ->	223302	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7892 - 9872	
09	450 N	519	-0-	-0-	B	-31338	519	2			N	-0-			160
10	465 N	552	-0-	-0-	B	-31251	552	2			N	-0-			160
11	450 N	255	-0-	-0-	B	-195 B	255	2			N	-0-			160
12	465 N	523	-0-	-0-	B	-31193	523	2			N	-0-			160
01	465 N	379	-0-	-0-	B	-31193	379	2			N	-0-			160
02	252 N	49	-0-	-0-	B	-31193	49	2			N	-0-			160
YOWARD, SW. (SLICK)															
ROCK RESOURCES, INC.															
BRINKOETER, H. C.															
					99534 500	ASSOCIATED					ONE WELL				
					722939										
					WELL #:	1	RRCID ->	256869	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7348 - 7406	
*09	244 R	244	-0-	-0-		-0-	4	1	240	2	N	-0-			27
*10	246 R	246	-0-	-0-		-0-	3	1	243	2	N	-0-			27
*11	441 R	441	-0-	-0-		-0-	5	1	410	2	N	24			51
							26	9							
12	499 R	499	-0-	-0-		-0-	5	1	463	2	N	28	65	1	14
							31	9							
01	285 R	285	-0-	-0-		-0-	3	1	282	2	N	-0-			14
02	420 #	210	-0-	-0-	-210	-0-	2	1	208	2	N	-0-			14

(GWN415)

04/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 1334

ZOLLER, EAST (FRI0 -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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34

(GWN415)

04/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS